

**Global News Media**

T +39 06 8305 5699  
ufficiostampa@enel.com  
gnm@enel.com  
enel.com

**Investor Relations**

T +39 06 8305 7975  
investor.relations@enel.com  
enel.com

## ENEL: INVESTIMENTI A 5,9 MILIARDI DI EURO NEL PRIMO SEMESTRE 2022, IN AUMENTO DEL 22,4%, PER ACCELERARE ULTERIORMENTE LA TRANSIZIONE ENERGETICA

- **Ricavi** a 67.258 milioni di euro (36.291<sup>1</sup> milioni di euro nel primo semestre del 2021, +85,3%)
  - *La variazione positiva è riconducibile a tutti i settori di business, principalmente per le maggiori quantità di energia elettrica e gas vendute a prezzi medi crescenti e per le maggiori quantità di energia elettrica prodotte. La variazione risente inoltre dei proventi realizzati dalla cessione parziale della partecipazione in Ufinet*
- **EBITDA ordinario** a 8.298 milioni di euro (8.436<sup>2</sup> milioni di euro nel primo semestre del 2021, -1,6%)
  - *La variazione del periodo è sostanzialmente riconducibile alla minore marginalità registrata nei Mercati Finali per i maggiori costi di approvvigionamento e in Enel Green Power per effetto della scarsa idraulicità che ha causato una significativa riduzione della produzione da fonte idroelettrica. Tali effetti hanno più che compensato l'incremento del margine nella Generazione Termoelettrica e Trading per le maggiori quantità prodotte e i volumi intermediati, nonché i proventi realizzati dalla cessione parziale della partecipazione in Ufinet*
- **EBITDA** a 8.205 milioni di euro (7.795<sup>2</sup> milioni di euro nel primo semestre del 2021, +5,3%)
- **EBIT** a 3.902 milioni di euro (4.447<sup>2</sup> milioni di euro nel primo semestre del 2021, -12,3%)
  - *la variazione riflette principalmente i maggiori ammortamenti, gli adeguamenti di valore e le svalutazioni dei crediti*
- **Risultato netto ordinario del Gruppo** a 2.109 milioni di euro (2.299 milioni di euro nel primo semestre del 2021, -8,3%)

<sup>1</sup> Il dato relativo ai primi sei mesi del 2021 è stato adeguato, ai soli fini comparativi, per tener conto degli effetti della diversa classificazione derivante dalla valutazione al *fair value* dei contratti *outstanding* alla fine del periodo per compravendita di *commodity* regolate con consegna fisica. Tale diversa classificazione non ha comportato effetti sul risultato operativo.

Ai soli fini comparativi si è proceduto a effettuare una riclassifica da proventi finanziari a ricavi, per un importo di 76 milioni di euro nel primo semestre del 2021, della componente rilevata a Conto economico legata alla rimisurazione al *fair value* delle attività finanziarie connesse ai servizi in concessione delle attività di distribuzione in Brasile rientranti nell'ambito di applicazione dell'IFRIC 12. Tale ultima classificazione ha comportato effetti di pari importo sul risultato operativo.

<sup>2</sup> Ai soli fini comparativi, il dato relativo ai primi sei mesi del 2021 è stato adeguato in ragione della diversa classificazione, sopra menzionata, inerente l'applicazione dell'IFRIC 12 in Brasile.

- *La variazione riflette sostanzialmente l'andamento della gestione operativa ordinaria, solo parzialmente compensata dagli effetti positivi derivanti dalla gestione finanziaria netta e dalla minore incidenza delle imposte*
- **Risultato netto del Gruppo** a 1.693 milioni di euro (1.778 milioni di euro nel primo semestre del 2021, -4,8%)
- **Indebitamento finanziario netto** a 62.238 milioni di euro (51.952 milioni di euro a fine 2021, +19,8%)
  - *L'aumento è principalmente riconducibile agli investimenti del periodo, all'acquisizione di ERG Hydro S.r.l.<sup>3</sup> e all'effetto cambi negativo; tale aumento è stato solo parzialmente compensato dai positivi flussi di cassa generati dalla gestione operativa*
- **Investimenti** a 5.889 milioni di euro (4.813 milioni di euro nel primo semestre del 2021, +22,4%)
  - *l'incremento è principalmente attribuibile alla crescita degli investimenti in Enel Green Power, Infrastrutture e Reti e Mercati Finali*

\*\*\*\*\*

*“Il primo semestre del 2022 è stato caratterizzato da un contesto geopolitico, energetico ed economico avverso che tuttavia non ha avuto conseguenze sull'esecuzione del nostro Piano Strategico presentato a novembre 2021,” ha commentato **Francesco Starace**, CEO del Gruppo Enel. “Nel periodo, abbiamo incrementato gli investimenti in fonti rinnovabili e reti di distribuzione; al contempo, le politiche commerciali che abbiamo adottato hanno da un lato protetto i nostri clienti dalla volatilità del momento e dall'altro rafforzato i nostri obiettivi di medio e lungo periodo. La posizione finanziaria del Gruppo rimane solida e, anche in previsione del perdurare di un quadro generale complesso, grazie alla visibilità di cui godiamo sull'evoluzione del business per la seconda metà dell'anno, confermiamo la guidance per il 2022 e la nostra politica dei dividendi.”*

**Roma, 28 luglio 2022** – Il Consiglio di Amministrazione di Enel S.p.A. (“Enel” o la “Società”), presieduto da Michele Crisostomo, ha esaminato e approvato la relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2022.

## Dati economico-finanziari consolidati del primo semestre 2022

### RICAVI

Nella seguente tabella sono riportati i ricavi per **Settori di Business**:

<sup>3</sup> Ora Enel Hydro Appennino Centrale S.r.l.

<b>Ricavi (milioni di euro)</b>	<b>1H 2022</b>	<b>1H 2021<sup>4 e 5</sup></b>	<b>Variazione</b>
Generazione Termoelettrica e Trading	34.618	13.854	-
Enel Green Power	4.454	3.941	13,0%
Infrastrutture e Reti	10.444	9.536	9,5%
Mercati Finali	30.269	15.382	96,8%
Enel X	1.209	613	97,2%
Holding, Servizi e Altro	1.049	979	7,2%
Elisioni e rettifiche	(14.785)	(8.014)	-84,5%
<b>TOTALE</b>	<b>67.258</b>	<b>36.291</b>	<b>85,3%</b>

Nella tabella seguente sono riportate le informazioni di dettaglio della **Generazione Termoelettrica e Trading** relative ai soli ricavi della generazione termoelettrica e nucleare:

<b>Ricavi (milioni di euro)</b>	<b>1H 2022</b>	<b>1H 2021<sup>6</sup></b>	<b>Variazione</b>
Ricavi da generazione termoelettrica	9.799	3.991	-
<i>di cui da generazione a carbone</i>	<i>3.283</i>	<i>820<sup>7</sup></i>	-
Ricavi da generazione nucleare	824	737	+11,8%
Percentuale dei ricavi da generazione termoelettrica sul totale ricavi	14,6%	11,0%	
<i>di cui dei ricavi da generazione a carbone sul totale ricavi</i>	<i>4,9%</i>	<i>2,3%</i>	
Percentuale dei ricavi da generazione nucleare sul totale ricavi	1,2%	2,0%	

- I ricavi del primo semestre del 2022 sono pari a 67.258 milioni di euro, con un aumento di 30.967 milioni di euro (+85,3%) rispetto all'analogo periodo del 2021. La variazione è principalmente riconducibile ai maggiori ricavi da: (i) **Generazione Termoelettrica e Trading** in Italia e in Spagna per effetto dell'aumento dei volumi prodotti e dei prezzi medi applicati; (ii) **Mercati Finali**, principalmente in Italia, Spagna, Romania e America Latina per le maggiori

<sup>4</sup> Il dato relativo ai primi sei mesi del 2021 è stato adeguato, ai soli fini comparativi, per tener conto degli effetti della diversa classificazione derivante dalla valutazione al *fair value* dei contratti *outstanding* alla fine del periodo per compravendita di *commodity* regolate con consegna fisica. Tale diversa classificazione non ha comportato effetti sul risultato operativo.

Ai soli fini comparativi si è proceduto a effettuare una riclassifica da proventi finanziari a ricavi, per un importo di 76 milioni di euro nel primo semestre del 2021, della componente rilevata a Conto economico legata alla rimisurazione al *fair value* delle attività finanziarie connesse ai servizi in concessione delle attività di distribuzione in Brasile rientranti nell'ambito di applicazione dell'IFRIC 12. Tale ultima classificazione ha comportato effetti di pari importo sul risultato operativo.

<sup>5</sup> I dati relativi al Settore di *Business* Enel X sono stati rideterminati per tener conto del trasferimento di talune attività, passività e dei relativi conti economici nel nuovo Settore di *Business e-Mobility* (Enel X Way) che viene esposto nel settore "Holding, Servizi e Altro".

<sup>6</sup> Vedi nota 4.

<sup>7</sup> I dati dei primi sei mesi del 2021 sono stati adeguati per tener conto di una più puntuale determinazione.

quantità di energia elettrica e di gas vendute a prezzi medi crescenti; (iii) **Infrastrutture e Reti**, soprattutto in Brasile per adeguamenti tariffari e per l'effetto positivo dei tassi di cambio; (iv) **Enel Green Power**, per un incremento nelle vendite di energia prevalentemente in Cile e in Nord America; (v) **Enel X**, principalmente per la rilevazione della plusvalenza derivante dalla cessione parziale della partecipazione detenuta in Ufinet (220 milioni di euro), per i servizi associati alle nuove iniziative commerciali in Italia, per le attività di *demand response* negli Stati Uniti e per i maggiori ricavi in Colombia.

Nell'ambito della **Generazione Termoelettrica e Trading**, i ricavi del primo semestre del 2022 derivanti dalla sola generazione termoelettrica sono pari a 9.799 milioni di euro, con un aumento di 5.808 milioni di euro rispetto all'analogo periodo del 2021 a seguito di un maggiore utilizzo delle fonti convenzionali di energia. I ricavi attribuibili alle attività di generazione a carbone del primo semestre 2022 si attestano al 4,9% dei ricavi totali (2,3% nel primo semestre 2021). Tale andamento riflette gli effetti derivanti dall'eccezionale situazione di scarsità della risorsa idroelettrica.

- I ricavi del **primo semestre del 2022** e dell'analogo periodo del **2021** non includono componenti non ordinarie.

## EBITDA ORDINARIO e EBITDA

Nella seguente tabella è esposto l'EBITDA ordinario per **Settori di Business**:

EBITDA ordinario ( <i>milioni di euro</i> )	1H 2022	1H 2021 <sup>8</sup> e <sup>9</sup>	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	2.722	961	-
Enel Green Power	1.335	2.198	-39,3%
Infrastrutture e Reti	3.650	3.564	2,4%
Mercati Finali	253	1.645	-84,6%
Enel X	406	141	-
Holding, Servizi e Altro	(68)	(73)	6,8%
<b>TOTALE</b>	<b>8.298</b>	<b>8.436</b>	<b>-1,6%</b>

Nella seguente tabella è esposto l'EBITDA per **Settori di Business**:

<sup>8</sup> Ai soli fini comparativi, il dato relativo ai primi sei mesi del 2021 è stato adeguato in ragione della diversa classificazione, sopra menzionata, inerente l'applicazione dell'IFRIC 12 in Brasile.

<sup>9</sup> I dati relativi al Settore di *Business* Enel X sono stati rideterminati per tener conto del trasferimento di talune attività, passività e dei relativi conti economici nel nuovo Settore di *Business e-Mobility* (Enel X Way) che viene esposto nel settore "Holding, Servizi e Altro".

<b>EBITDA (milioni di euro)</b>	<b>1H 2022</b>	<b>1H 2021<sup>10 e 11</sup></b>	<b>Variazione</b>
Generazione Termoelettrica e Trading	2.665	867	-
Enel Green Power	1.332	2.178	-38,8%
Infrastrutture e Reti	3.632	3.213	13,0%
Mercati Finali	250	1.571	-84,1%
Enel X	405	134	-
Holding, Servizi e Altro	(79)	(168)	53,0%
<b>TOTALE</b>	<b>8.205</b>	<b>7.795</b>	<b>5,3%</b>

Nelle seguenti tabelle sono rappresentate le componenti non ordinarie che riconducono l'EBITDA ordinario del primo semestre 2022 e del primo semestre 2021 all'EBITDA relativo ai medesimi periodi.

Milioni di euro	<b>1H 2022</b>						
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati Finali	Enel X	Holding, Servizi e Altro	Totale
<b>EBITDA ordinario</b>	<b>2.722</b>	<b>1.335</b>	<b>3.650</b>	<b>253</b>	<b>406</b>	<b>(68)</b>	<b>8.298</b>
Oneri per transizione energetica e digitalizzazione	(54)	-	(10)	(2)	(1)	(8)	(75)
Costi da COVID-19	(3)	(3)	(8)	(1)	-	(3)	(18)
<b>EBITDA</b>	<b>2.665</b>	<b>1.332</b>	<b>3.632</b>	<b>250</b>	<b>405</b>	<b>(79)</b>	<b>8.205</b>

Milioni di euro	<b>1H 2021<sup>12 e 13</sup></b>						
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati Finali	Enel X	Holding, Servizi e Altro	Totale
<b>EBITDA ordinario</b>	<b>961</b>	<b>2.198</b>	<b>3.564</b>	<b>1.645</b>	<b>141</b>	<b>(73)</b>	<b>8.436</b>

<sup>10</sup> Ai soli fini comparativi, il dato relativo ai primi sei mesi del 2021 è stato adeguato in ragione della diversa classificazione, sopra menzionata, inerente l'applicazione dell'IFRIC 12 in Brasile.

<sup>11</sup> I dati relativi al Settore di *Business* Enel X sono stati rideterminati per tener conto del trasferimento di talune attività, passività e dei relativi conti economici nel nuovo Settore di *Business e-Mobility* (Enel X Way) che viene esposto nel settore "Holding, Servizi e Altro".

<sup>12</sup> Ai soli fini comparativi, il dato relativo ai primi sei mesi del 2021 è stato adeguato in ragione della diversa classificazione, sopra menzionata, inerente l'applicazione dell'IFRIC 12 in Brasile.

<sup>13</sup> I dati relativi al Settore di *Business* Enel X sono stati rideterminati per tener conto del trasferimento di talune attività, passività e dei relativi conti economici nel nuovo Settore di *Business e-Mobility* (Enel X Way) che viene esposto nel settore "Holding, Servizi e Altro".

Oneri per transizione energetica e digitalizzazione	(28)	(17)	(336)	(73)	(7)	(94)	(555)
Adeguamenti di valore	(62)	-	-	-	-	-	(62)
Costi da COVID-19	(4)	(3)	(15)	(1)	-	(1)	(24)
<b>EBITDA</b>	<b>867</b>	<b>2.178</b>	<b>3.213</b>	<b>1.571</b>	<b>134</b>	<b>(168)</b>	<b>7.795</b>

Il **marginе operativo lordo ordinario (EBITDA ordinario) del primo semestre del 2022** ammonta a 8.298 milioni di euro, con un decremento di 138 milioni di euro rispetto all'analogo periodo del 2021 (-1,6%). La variazione è principalmente attribuibile:

- alla riduzione del margine nei **Mercati Finali**, pari a 1.392 milioni di euro, dove gli incrementi nelle vendite di energia elettrica e gas sono stati più che compensati dai maggiori costi di approvvigionamento principalmente in Italia, Spagna e Romania;
- al decremento del margine in **Enel Green Power**, pari a 863 milioni di euro, prevalentemente in Italia e Cile, causato dalla significativa riduzione della produzione idroelettrica legata alla scarsa idraulicità del periodo, solo parzialmente compensata dalla crescita derivante dalla maggiore capacità installata.

Le variazioni negative sopra evidenziate hanno più che compensato:

- l'incremento nelle attività di **Generazione Termoelettrica e Trading**, pari a 1.761 milioni di euro, prevalentemente in Italia e Spagna per la maggiore produzione di energia elettrica da fonte convenzionale e per il risultato netto derivante dalle strategie di copertura del rischio prezzo su *commodity*;
- la variazione positiva di **Enel X**, pari a 265 milioni di euro, principalmente per la già citata plusvalenza derivante dalla cessione parziale della partecipazione detenuta in Ufinet (220 milioni di euro), per le attività legate al progetto *e-Bus* in Colombia e per la migliore marginalità rilevata nel *business e-Home* in Spagna;
- l'incremento di **Infrastrutture e Reti**, pari a 86 milioni di euro, principalmente per gli adeguamenti tariffari in Brasile e per l'effetto positivo dei tassi di cambio che hanno più che compensato la riduzione del margine in Romania, a seguito del mancato adeguamento delle tariffe.

## EBIT (Risultato operativo)

Nella seguente tabella è esposto il risultato operativo per **Settori di Business**:

EBIT ( <i>milioni di euro</i> )	1H 2022	1H 2021 <sup>14 e 15</sup>	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	1.627	396	-

<sup>14</sup> Ai soli fini comparativi, il dato relativo ai primi sei mesi del 2021 è stato adeguato in ragione della diversa classificazione sopra menzionata inerente l'applicazione dell'IFRIC 12 in Brasile.

<sup>15</sup> I dati relativi al Settore di *Business* Enel X sono stati rideterminati per tener conto del trasferimento di talune attività, passività e dei relativi conti economici nel nuovo Settore di *Business e-Mobility* (Enel X Way) che viene esposto nel settore "Holding, Servizi e Altro".

Enel Green Power	581	1.388	-58,1%
Infrastrutture e Reti	2.140	1.914	11,8%
Mercati Finali	(516)	984	-
Enel X	296	51	-
Holding, Servizi e Altro	(226)	(286)	21,0%
<b>TOTALE</b>	<b>3.902</b>	<b>4.447</b>	<b>-12,3%</b>

Il **risultato operativo (EBIT) del primo semestre del 2022** ammonta a 3.902 milioni di euro, in diminuzione di 545 milioni di euro (-12,3%) rispetto all'analogo periodo del 2021. La variazione include principalmente: (i) i maggiori ammortamenti riconducibili all'entrata in esercizio di nuovi impianti; (ii) i maggiori adeguamenti di valore sulle attività non correnti di società disponibili per la vendita; (iii) le maggiori svalutazioni crediti registrate soprattutto in Italia, Brasile e Spagna.

#### RISULTATO NETTO ORDINARIO DEL GRUPPO e RISULTATO NETTO

	1H 2022	1H 2021	Variazioni	
<b>Risultato netto ordinario del Gruppo</b>	<b>2.109</b>	<b>2.299</b>	<b>(190)</b>	<b>-8,3%</b>
Oneri per transizione energetica e digitalizzazione	(28)	(387)	359	<b>+92,8%</b>
Adeguamenti di valore	(352)	(178)	(174)	<b>-97,8%</b>
Costi da COVID-19	(12)	(16)	4	<b>+25,0%</b>
Adeguamento di valore di talune attività riferite alla cessione della partecipazione in Slovenské Elektrárne	(24)	60	(84)	-
<b>Risultato netto del Gruppo</b>	<b>1.693</b>	<b>1.778</b>	<b>(85)</b>	<b>-4,8%</b>

**Nel primo semestre del 2022, il risultato netto ordinario del Gruppo** ammonta a 2.109 milioni di euro, con un decremento di 190 milioni di euro rispetto al primo semestre 2021 (-8,3%). La variazione è principalmente attribuibile all'andamento della gestione operativa ordinaria e ai risultati delle società valutate con il metodo del patrimonio netto, solo parzialmente compensati: (i) dal provento realizzato dalla cessione parziale della partecipazione detenuta in Ufinet; (ii) dagli effetti positivi derivanti dalla gestione finanziaria netta; (iii) dalla minore incidenza delle imposte.

#### SITUAZIONE PATRIMONIALE

La situazione patrimoniale evidenzia un **capitale investito netto** al 30 giugno 2022, inclusivo delle attività nette possedute per la vendita per 562 milioni di euro, pari a **108.021 milioni di euro** (94.294 milioni di euro al 31 dicembre 2021).

Tale importo è coperto dal **patrimonio netto**, inclusivo delle interessenze di terzi, per **45.783 milioni di euro** (42.342 milioni di euro al 31 dicembre 2021) e dall'**indebitamento finanziario netto** per **62.238**

**milioni di euro** (51.952 milioni di euro al 31 dicembre 2021) non inclusivo della posizione finanziaria netta riferita alle attività nette possedute per la vendita pari a 461 milioni di euro.

L'incremento dell'indebitamento finanziario netto, pari a 10.286 milioni di euro (+19,8%), è sostanzialmente riconducibile: (i) al fabbisogno generato dagli investimenti del periodo (5.931<sup>16</sup> milioni di euro); (ii) al pagamento di dividendi per complessivi 2.427<sup>17</sup> milioni di euro; (iii) all'acquisizione di ERG Hydro S.r.l.<sup>18</sup> per 1.196<sup>19</sup> milioni di euro; (iv) all'effetto negativo dei cambi. Tali elementi sono stati solo parzialmente compensati dal positivo andamento dei flussi di cassa generati dalla gestione operativa.

Al 30 giugno 2022, l'incidenza dell'indebitamento finanziario netto sul patrimonio netto complessivo, il cosiddetto **rapporto debt to equity**, è pari a **1,36** (1,23 al 31 dicembre 2021). Tale variazione è da ricondurre sostanzialmente all'incremento del debito sopra dettagliato.

## INVESTIMENTI

Nella seguente tabella sono rappresentati gli investimenti per **Settori di Business**:

Investimenti ( <i>milioni di euro</i> )	1H 2022	1H 2021 <sup>20</sup>	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	324	262	23,7%
Enel Green Power	2.557	1.897	34,8%
Infrastrutture e Reti	2.390	2.193	9,0%
Mercati Finali	392	262	49,6%
Enel X	144	107	34,6%
Holding, Servizi e Altro	82	92	-10,9%
<b>TOTALE*</b>	<b>5.889</b>	<b>4.813</b>	<b>22,4%</b>

\* Il dato del primo semestre del 2022 non include 42 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" (61 milioni di euro al 30 giugno 2021).

**Gli investimenti ammontano a 5.889 milioni di euro** nel primo semestre 2022, in aumento di 1.076 milioni di euro rispetto all'analogo periodo del 2021 (+22,4%). In particolare, nel primo semestre del 2022 si registra: (i) la crescita degli investimenti di **Enel Green Power** soprattutto in Italia, Stati Uniti, Canada, Spagna, Colombia, Cile, Perù e Australia; (ii) la crescita degli investimenti di **Infrastrutture e Reti** soprattutto in Spagna, Italia, Brasile e Argentina per il miglioramento della qualità della rete; (iii) l'incremento degli investimenti nei **Mercati Finali** in Italia e Spagna; (iv) l'aumento degli investimenti di **Enel X** in Italia, Spagna, Perù e Colombia.

<sup>16</sup> Include 42 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

<sup>17</sup> Inclusi 43 milioni di euro di *coupon* pagati ai possessori di obbligazioni ibride perpetue.

<sup>18</sup> Ora Enel Hydro Appennino Centrale S.r.l.

<sup>19</sup> Al netto delle disponibilità liquide acquisite, pari a 69 milioni di euro.

<sup>20</sup> I dati relativi al Settore di *Business* Enel X sono stati rideterminati per tener conto del trasferimento di talune attività, passività e dei relativi conti economici nel nuovo Settore di *Business e-Mobility* (Enel X Way) che viene esposto nel settore "Holding, Servizi e Altro".

\*\*\*\*\*

## DATI OPERATIVI DEL PRIMO SEMESTRE 2022

	1H 2022	1H 2021	Variazione
Vendite di energia elettrica (TWh)	157,5	152,1	+3,6%
Vendite di gas (miliardi di m <sup>3</sup> )	6,1	5,4	+13,0%
Potenza efficiente installata netta totale (GW)	88,5	87,1 <sup>1</sup>	+1,6%
• di cui rinnovabile (GW)	51,6	50,1 <sup>1</sup>	+3,0%
Energia elettrica prodotta (TWh)	115,5	105,8	+9,2%
Energia elettrica distribuita (TWh) <sup>2</sup>	252,7	249,4	+1,3%
Dipendenti (n.)	67.117	66.279 <sup>1</sup>	+1,3%

<sup>1</sup> Al 31 dicembre 2021.

<sup>2</sup> Il dato del primo semestre 2021 tiene conto di una più puntuale determinazione.

### Vendite di energia elettrica e gas

- Le vendite di **energia elettrica** nel primo semestre 2022 ammontano a **157,5 TWh**, con un incremento di 5,4 TWh (+3,6%) rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente. In particolare, si rilevano:
  - maggiori quantità vendute in America Latina (+3,5 TWh), principalmente in Cile (+2,1 TWh), in Italia (+2,3 TWh) e in Romania (+0,6 TWh);
  - minori quantità vendute in Iberia (-1,0 TWh).
- Le vendite di **gas naturale** sono pari a **6,1 miliardi di metri cubi** nel primo semestre del 2022, in aumento di 0,7 miliardi di metri cubi (+13,0%) rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente.

### Potenza efficiente installata netta totale

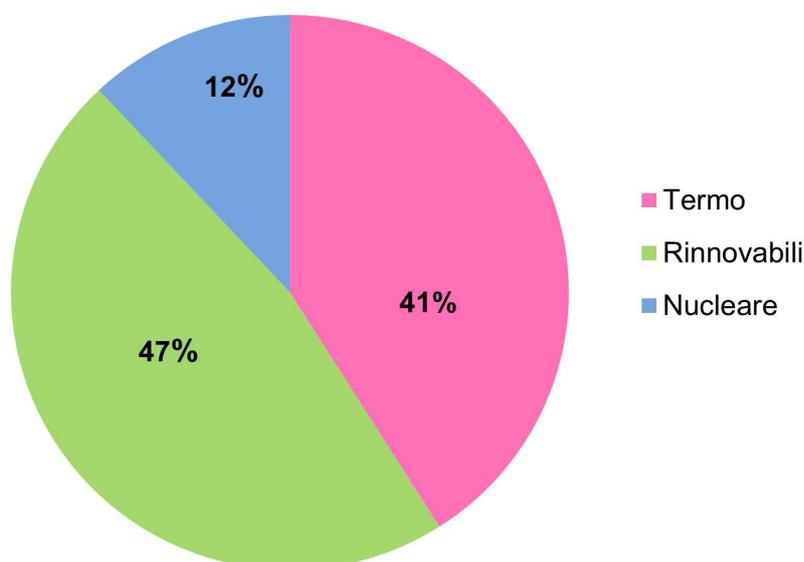
La potenza efficiente installata netta totale del Gruppo nel primo semestre 2022 è pari a 88,5 GW, in aumento di 1,4 GW rispetto al 31 dicembre 2021, principalmente a seguito dell'installazione di nuova capacità solare (+0,6 GW) ed eolica (+0,4 GW). Inoltre, sono stati acquisiti nuovi impianti idroelettrici in Italia (+0,5 GW) e sono stati dismessi in Cile un impianto ad olio combustibile (-0,03 GW) e due impianti idroelettrici (-0,04 GW).

### Energia elettrica prodotta

L'energia netta prodotta dal Gruppo Enel nel primo semestre 2022 è pari a **115,5 TWh<sup>21</sup>**, con un incremento di 9,7 TWh rispetto al valore registrato nell'analogo periodo del 2021 (+9,2%). In particolare, si rileva:

- una produzione da fonti rinnovabili in linea con l'analogo periodo dell'anno precedente, in quanto l'incremento della produzione da fonte eolica (+4,1 TWh), solare (+1,7 TWh) e geotermica (+0,1 TWh) è stato compensato dalla riduzione della produzione da fonte idroelettrica (-5,9 TWh) per effetto della scarsa idraulicità del periodo;
- un maggiore apporto da fonte termoelettrica (+9,1 TWh), per maggiore produzione da impianti a carbone (+4,1 TWh), *oil & gas* (+3,4 TWh) e a ciclo combinato (+1,6 TWh);
- una produzione da fonte nucleare pari a 13,4 TWh, in aumento (+0,6 TWh) rispetto a quanto registrato nell'analogo periodo del 2021.

### Mix di Produzione degli impianti del Gruppo Enel



**La produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, includendo anche i volumi da capacità gestita, è stata ampiamente superiore rispetto a quella termoelettrica**, raggiungendo i 60,3 TWh (59,8 TWh nell'analogo periodo del 2021, +0,9%), a fronte di una produzione da fonte termoelettrica pari a 47,3 TWh (38,3 TWh nell'analogo periodo del 2021, +23,7%).

La produzione a zero emissioni ha raggiunto il 59% della generazione totale del Gruppo Enel considerando unicamente la produzione da capacità consolidata, mentre è pari al 61% includendo anche la generazione da capacità gestita<sup>22</sup>. L'obiettivo a lungo termine del Gruppo Enel resta il raggiungimento del "Net Zero" entro il 2040, sia per le emissioni dirette sia per quelle indirette.

<sup>21</sup> 121,1 TWh includendo la produzione da circa 3,3 GW di capacità rinnovabile gestita.

<sup>22</sup> Capacità non consolidata dal Gruppo Enel ma gestita secondo il modello di *Stewardship*.

## Energia elettrica distribuita

**L'energia elettrica trasportata** sulle reti di distribuzione del Gruppo Enel nel primo semestre 2022 si attesta a 252,7 TWh, di cui 110,3 TWh in Italia e 142,4 TWh all'estero.

I volumi di **elettricità distribuita in Italia** sono aumentati di 0,3 TWh (+0,3%) rispetto al valore registrato nell'analogo periodo del 2021, con un andamento in linea rispetto alla richiesta di energia elettrica sulla rete nazionale (+2,7%). La variazione percentuale del fabbisogno sul territorio nazionale è pari a +2,0% al Nord, +3,5% al Centro, +3,1% al Sud e +3,8% nelle Isole. Sud e Isole sono serviti principalmente da e-distribuzione; al Centro e al Nord operano gli altri principali operatori che distribuiscono complessivamente circa il 15% dei volumi di energia.

**L'elettricità distribuita all'estero** è pari a 142,4 TWh, in aumento di 3,0 TWh (+2,1%) rispetto a quanto registrato nell'analogo periodo del 2021.

## DIPENDENTI

Al 30 giugno 2022, i **dipendenti del Gruppo sono pari a 67.117** (66.279 al 31 dicembre 2021). La variazione dei primi sei mesi del 2022 (+838) è da riferirsi:

- al saldo tra assunzioni e cessazioni (+725);
- alle variazioni di perimetro (+113), dovute all'acquisizione della società ERG Hydro S.r.l.<sup>23</sup> in Italia.

\*\*\*\*\*

## PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

Il primo semestre del 2022 è stato caratterizzato da un contesto macroeconomico estremamente incerto e volatile, a causa della crisi geopolitica in atto e del permanere dell'incertezza legata alla pandemia da COVID-19 ancora in corso. Nella prima metà dell'anno in Europa si è assistito all'acuirsi delle difficoltà nell'approvvigionamento delle materie prime, che si prevede possano continuare per i prossimi mesi, con conseguente ulteriore incremento del prezzo dell'energia elettrica e una significativa spinta inflazionistica. Tali fattori hanno indotto le autorità di alcuni Paesi europei a proseguire nell'adozione di politiche di contenimento dei prezzi dell'elettricità per i consumatori finali, con misure in alcuni casi penalizzanti per le società operanti nel settore della generazione e vendita di elettricità.

Nel quadro delineato, caratterizzato da una significativa complessità, il Gruppo Enel ha beneficiato nel primo semestre 2022 della sua diversificazione geografica, combinata con un modello di *business* integrato lungo la catena del valore.

L'azione strategica di Enel prosegue lungo le linee definite nel Piano Strategico presentato ai mercati finanziari nel novembre 2021, che prevede – tra il 2020 ed il 2030 – un EBITDA ordinario per il Gruppo in aumento del 5-6% in termini di tasso annuo di crescita composto ("CAGR"), a fronte di un Utile netto ordinario di Gruppo previsto in aumento del 6-7%, sempre in termini di CAGR.

Con riferimento invece al periodo di Piano 2022-2024, si prevede che nel 2024 l'EBITDA ordinario di Gruppo raggiunga i 21,0-21,6 miliardi di euro, rispetto ai 19,2 miliardi di euro nel 2021.

L'Utile netto ordinario di Gruppo è atteso in crescita a 6,7-6,9 miliardi di euro nel 2024, rispetto ai 5,6 miliardi di euro nel 2021.

---

<sup>23</sup> Ora Enel Hydro Appennino Centrale S.r.l.

La politica dei dividendi di Enel per il periodo 2022-2024 rimane semplice, prevedibile e interessante. È previsto che gli azionisti ricevano un dividendo per azione (DPS) fisso che si prevede cresca del 13% dal 2021 al 2024, fino a raggiungere 0,43 euro/azione.

Nella seconda metà del 2022, sono previsti:

- la continua crescita del *business* delle energie rinnovabili grazie all'incremento degli investimenti a supporto della politica di decarbonizzazione adottata dal Gruppo;
- un miglior risultato derivante dalla gestione integrata dei margini della generazione e delle vendite attraverso le coperture effettuate sui costi di approvvigionamento e le nuove contrattualizzazioni dei clienti nel segmento *retail*;
- il maggior contributo delle reti di distribuzione, prevalentemente in America Latina, per effetto dei positivi aggiustamenti tariffari;
- il contributo del modello di *Stewardship*, che continuerà ad essere un'ulteriore leva per la creazione di valore per il Gruppo anche nel secondo semestre dell'anno, in linea con quanto previsto dal Piano Strategico.

La *guidance* fornita ai mercati finanziari in occasione della presentazione del Piano Strategico 2022-2024 a novembre 2021 è confermata: nel 2022 il Gruppo prevede un EBITDA ordinario compreso tra 19,0 e 19,6 miliardi di euro e un Utile netto ordinario compreso tra 5,6 e 5,8 miliardi di euro.

\*\*\*\*\*

## EMISSIONI OBBLIGAZIONARIE E OBBLIGAZIONI IN SCADENZA

Tra le principali emissioni obbligazionarie effettuate nel corso del primo semestre del 2022 da società del Gruppo Enel, si segnalano:

- un “*Sustainability-Linked bond*” *multi-tranche*, garantito da Enel, per un valore di 2.750 milioni di euro, con rimborso in unica soluzione, emesso a gennaio 2022 da parte di Enel Finance International, così strutturato:
  - 1.250 milioni di euro, a un tasso fisso pari a 0,250% e con scadenza a novembre 2025;
  - 750 milioni di euro, a un tasso fisso pari a 0,875% e con scadenza a gennaio 2031;
  - 750 milioni di euro, a tasso fisso pari a 1,250% e con scadenza a gennaio 2035.
- un “*Sustainability-Linked bond*”, garantito da Enel, per un valore di 750 milioni di sterline (equivalenti a 871 milioni di euro al 30 giugno 2022), con rimborso in unica soluzione ad aprile 2029, emesso ad aprile 2022 da parte di Enel Finance International a un tasso fisso pari a 2,875%;
- un “*Sustainability-Linked bond*” *multi-tranche*, garantito da Enel, per un valore di 3.500 milioni di dollari USA (equivalenti a 3.348 milioni di euro al 30 giugno 2022), con rimborso in unica soluzione, emesso a giugno 2022 da parte di Enel Finance International, così strutturato:
  - 750 milioni di dollari USA (equivalenti a 717 milioni di euro al 30 giugno 2022), a un tasso fisso pari a 4,250% e con scadenza a giugno 2025;
  - 750 milioni di dollari USA (equivalenti a 717 milioni di euro al 30 giugno 2022), a un tasso fisso pari a 4,625% e con scadenza a giugno 2027;
  - 1.000 milioni di dollari USA (equivalenti a 957 milioni di euro al 30 giugno 2022), a tasso fisso pari a 5,000% e con scadenza a giugno 2032;
  - 1.000 milioni di dollari USA (equivalenti a 957 milioni di euro al 30 giugno 2022), a tasso fisso pari a 5,500% e con scadenza a giugno 2052;

- un prestito obbligazionario per un valore di 800 milioni di real brasiliani (equivalenti a 146 milioni di euro al 30 giugno 2022), con scadenza ad aprile 2032 e che prevede il pagamento di una cedola a tasso variabile IPCA +6,1385%, emesso a maggio 2022 da parte di Enel Distribuição São Paulo;
- un prestito obbligazionario per un valore di 600 milioni di real brasiliani (equivalenti a 110 milioni di euro al 30 giugno 2022), con scadenza a maggio 2032 e che prevede il pagamento di una cedola a tasso variabile IPCA +6,2137%, emesso a maggio 2022 da parte di Enel Distribuição Ceará.

Nel periodo compreso tra il 1° luglio 2022 ed il 31 dicembre 2023 è prevista la scadenza di prestiti obbligazionari emessi da società del Gruppo Enel per un importo complessivo di 5.232 milioni di euro, tra cui si segnalano:

- 1.949 milioni di euro relativi ad un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza a settembre 2022;
- 300.000 milioni di pesos colombiani (equivalenti a 69 milioni di euro al 30 giugno 2022) relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Colombia, in scadenza a settembre 2022;
- 50 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza a novembre 2022;
- 300.000 milioni di pesos colombiani (equivalenti a 69 milioni di euro al 30 giugno 2022) relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Colombia, in scadenza a dicembre 2022;
- 100 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza a febbraio 2023;
- 290.130 milioni di pesos colombiani (equivalenti a 67 milioni di euro al 30 giugno 2022) relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Colombia, in scadenza a febbraio 2023;
- 280.000 milioni di pesos colombiani (equivalenti a 64 milioni di euro al 30 giugno 2022) relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Colombia, in scadenza a marzo 2023;
- 50 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza a marzo 2023;
- 585 milioni di euro relativi ad un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza ad aprile 2023;
- 305 milioni di real brasiliani (equivalenti a 56 milioni di euro al 30 giugno 2022), relativi a un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Distribuição São Paulo, in scadenza ad aprile 2023;
- 1.250 milioni di dollari USA (equivalenti a 1.196 milioni di euro al 30 giugno 2022), relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel in scadenza a settembre 2023;
- 300 milioni di euro relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza a settembre 2023;
- 1.396 milioni di real brasiliani (equivalenti a 255 milioni di euro al 30 giugno 2022), relativi a un prestito obbligazionario *amortizing* a tasso variabile emesso da Enel Distribuição São Paulo, con scadenza finale settembre 2023.

\*\*\*\*\*

## AVVENIMENTI RECENTI

**11 maggio 2022:** Enel ha annunciato di aver sottoscritto, insieme alla sua controllata olandese Enel Finance International, un *amendment and restatement agreement* volto a incrementare di 3,5 miliardi di euro l'importo della linea di credito *revolving "Sustainability-Linked"* da 10 miliardi di euro, stipulata nel

marzo 2021 con un *pool* di istituti bancari (la “Linea di Credito”). L’accordo prevede che gli ulteriori 3,5 miliardi di euro saranno resi disponibili per 3 anni, sino a maggio 2025 e, unitamente alla principale *tranche* da 10 miliardi di euro con scadenza nel marzo 2026, saranno utilizzati per soddisfare il fabbisogno finanziario del Gruppo. La Linea di Credito, le cui principali condizioni finanziarie non hanno subito variazioni a seguito della sottoscrizione dell’*amendment and restatement agreement*, è legata al *Key Performance Indicator* relativo all’intensità di emissioni dirette di gas serra (*Scope 1*). In funzione del raggiungimento entro il 31 dicembre 2023 di un ammontare di emissioni dirette di gas a effetto serra pari o inferiore a 148 gCO<sub>2eq</sub>/kWh, è previsto un meccanismo di *step up/step down* che inciderà sul margine applicabile ai successivi utilizzi della Linea di Credito, nonché sulle commissioni per le eventuali porzioni inutilizzate della linea stessa. Il costo del finanziamento è variabile in funzione del *rating* assegnato *pro tempore* a Enel e, sulla base del *rating* corrente, presenta uno *spread* di 40 bps sopra l’Euribor per il quale è previsto un *floor* a zero; inoltre, la commissione di mancato utilizzo è pari al 35% dello *spread*. La Linea di Credito può essere utilizzata dalla stessa Enel e/o da Enel Finance International, in questo ultimo caso con garanzia rilasciata dalla Capogruppo Enel.

**19 maggio 2022:** l’Assemblea ordinaria degli Azionisti di Enel riunitasi a Roma ha approvato il bilancio civilistico di Enel al 31 dicembre 2021 e ha preso atto del bilancio consolidato del Gruppo riferito al medesimo esercizio. È stato quindi approvato un dividendo complessivo pari a 0,38 euro per azione (0,19 euro già versati quale acconto a gennaio 2022, a cui non hanno concorso, ai sensi di legge, le azioni proprie in portafoglio alla “*record date*” coincidente con il 25 gennaio 2022, e i rimanenti 0,19 euro in pagamento a titolo di saldo nel mese di luglio 2022, al netto delle azioni proprie in portafoglio alla “*record date*” coincidente con il 19 luglio 2022).

L’Assemblea ha poi rinnovato l’autorizzazione al Consiglio di Amministrazione all’acquisto e alla successiva disposizione di azioni proprie per un massimo di 500 milioni di azioni della Società, rappresentative del 4,92% circa del capitale sociale, e un esborso complessivo fino a 2 miliardi di euro, previa revoca della precedente analoga autorizzazione conferita dall’Assemblea ordinaria del 20 maggio 2021.

L’Assemblea ha inoltre rinnovato il Collegio Sindacale, che resterà in carica fino all’approvazione del bilancio dell’esercizio 2024 e che risulta composto da Barbara Tadolini, quale Presidente, Maura Campra e Luigi Borré, quali Sindaci effettivi, e Tiziano Onesti, Carolyn A. Dittmeier e Piera Vitali quali Sindaci supplenti.

**9 giugno 2022:** Enel ha annunciato che la controllata olandese Enel Finance International ha lanciato sui mercati USA e internazionali un “*Sustainability-Linked Bond*” *multi-tranche* rivolto agli investitori istituzionali per un totale di 3,5 miliardi di dollari USA, equivalenti a circa 3,3 miliardi di euro. Il *bond* è legato al raggiungimento dell’obiettivo di sostenibilità di Enel relativo alla riduzione di emissioni dirette di gas serra (*Scope 1*), contribuendo all’obiettivo di sviluppo sostenibile (SDG) 13 (Lotta contro il cambiamento climatico) delle Nazioni Unite e in conformità con il *Sustainability-Linked Financing Framework* del Gruppo.

L’emissione, garantita da Enel, ha ricevuto richieste in esubero per più di 2,5 volte, totalizzando ordini complessivi per un importo pari a circa 9,2 miliardi di dollari USA ed una partecipazione significativa di Investitori Socialmente Responsabili (SRI), consentendo al Gruppo di continuare a diversificare la propria base di investitori.

L’emissione è strutturata nelle seguenti quattro *tranche*:

- 750 milioni di dollari USA a un tasso fisso del 4,250%, con scadenza il 15 giugno 2025;
- 750 milioni di dollari USA a un tasso fisso del 4,625%, con scadenza il 15 giugno 2027;
- 1.000 milioni di dollari USA a un tasso fisso del 5,000%, con scadenza il 15 giugno 2032;
- 1.000 milioni di dollari USA a un tasso fisso del 5,500%, con scadenza il 15 giugno 2052.

Contestualmente all'emissione, Enel Finance International ha stipulato nuovi "Sustainability-Linked Cross Currency Swaps" con un gruppo di banche, a copertura del rischio legato al tasso di cambio dollaro USA-euro e al tasso d'interesse. Tali strumenti derivati presentano la rilevante caratteristica di impegnare il Gruppo a conseguire specifici ed ambiziosi *Sustainability Performance Target* ("SPT"), con uno sconto o una penalità sul costo dell'operazione in base alla capacità del Gruppo stesso di raggiungere i propri SPT.

**16 giugno 2022:** Enel ha annunciato di aver sottoscritto due distinti accordi, rispettivamente, con PJSC Lukoil e il *Closed Combined Mutual Investment Fund* "Gazprombank-Frezia" per la cessione dell'intera partecipazione detenuta in PJSC Enel Russia ("Enel Russia"), pari al 56,43% del capitale sociale di quest'ultima, per un corrispettivo totale pari a circa 137 milioni di euro che sarà corrisposto al *closing*. Con il completamento dell'operazione, Enel cederà tutti i suoi *asset* di generazione elettrica in Russia, che includono circa 5,6 GW di capacità convenzionale e circa 300 MW di capacità eolica in diverse fasi di sviluppo, garantendo continuità ai propri dipendenti e clienti. Enel ha precisato di avere comunque già adottato o promosso alcune misure che hanno comportato la cessazione della direzione e coordinamento nei confronti di Enel Russia. Il perfezionamento dell'operazione è soggetto all'avveramento di alcune condizioni sospensive, tra cui il rilascio dell'autorizzazione da parte della Commissione governativa russa per il monitoraggio degli investimenti esteri e del Servizio federale antimonopoli russo.

**16 giugno 2022:** Enel ha reso noto che è stato approvato dal Consiglio di Amministrazione, in attuazione dell'autorizzazione conferita dall'Assemblea degli Azionisti del 19 maggio 2022 e nel rispetto dei relativi termini già comunicati al mercato, l'avvio di un programma di acquisto di azioni proprie, per un numero di azioni pari a 2,7 milioni ("Programma"), equivalenti a circa lo 0,027% del capitale sociale di Enel. Il Programma, posto a servizio del Piano di incentivazione di lungo termine per il 2022 destinato al *management* di Enel e/o di società da questa controllate ai sensi dell'art. 2359 del codice civile e avviato in data 17 giugno 2022, si è concluso per effetto delle operazioni di acquisto eseguite in data 20 luglio 2022, come annunciato il **25 luglio 2022**.

Ai fini dell'esecuzione del Programma, Enel ha conferito un incarico a un intermediario abilitato chiamato ad adottare le decisioni in merito agli acquisti in piena indipendenza, anche in relazione alla tempistica delle operazioni, e nel rispetto di limiti giornalieri di prezzo e di volume coerenti sia con l'autorizzazione conferita dall'Assemblea degli Azionisti del 19 maggio 2022 sia con quanto previsto dall'art. 5 del Regolamento (UE) 596/2014 in materia di abusi di mercato e dall'art. 3 del Regolamento delegato (UE) 2016/1052. Gli acquisti sono stati effettuati sul mercato Euronext Milan, in modo da assicurare la parità di trattamento tra gli azionisti, in ottemperanza all'art. 144-*bis*, comma 1, lett. b) del Regolamento Consob 11971/1999, nonché con modalità conformi a quanto previsto dal citato Regolamento (UE) 596/2014 in materia di abusi di mercato e dall'art. 3 del Regolamento delegato (UE) 2016/1052.

Con le modalità e nei termini previsti dall'art. 2 del Regolamento delegato (UE) 2016/1052, Enel ha poi reso note, con comunicazione settimanale alla Consob e al mercato, le operazioni di acquisto effettuate dall'intermediario. Nell'ambito del Programma, Enel ha acquistato complessive n. 2.700.000 azioni proprie (pari allo 0,026557% del capitale sociale), al prezzo medio ponderato per il volume di 5,1951 euro per azione e per un controvalore complessivo di 14.026.726,948 euro. Considerando le azioni proprie già in portafoglio, Enel detiene complessivamente n. 7.589.152 azioni proprie, pari allo 0,074647% del capitale sociale.

**14 luglio 2022:** Enel e Intesa Sanpaolo S.p.A. hanno annunciato di aver perfezionato - rispettivamente attraverso la società interamente controllata Enel X S.r.l. ("Enel X") e la controllata Banca 5 S.p.A. ("Banca 5") - l'acquisizione da Schumann Investments S.A., società controllata dal fondo internazionale di *private equity* CVC Capital Partners Fund VI, del 70% del capitale sociale di Mooney Group S.p.A. ("Mooney"), società *fintech* operante nei servizi di *proximity banking* e *payments*. In particolare, dopo aver ottenuto le necessarie autorizzazioni amministrative, Enel X ha acquisito il 50% del capitale di Mooney,

mentre Banca 5, che già deteneva il 30% del capitale di Mooney, ha aumentato la propria partecipazione al 50%, venendosi in tal modo a creare un controllo congiunto di entrambe le parti su Mooney. Sulla base di un *enterprise value* del 100% di Mooney di 1.385 milioni di euro, Enel X ha pagato un corrispettivo complessivo di circa 225 milioni di euro (inclusivo dell'aggiustamento prezzo) per la parte di *equity* e di circa 125 milioni di euro per l'acquisto di un preesistente credito vantato da Schumann Investments S.A. nei confronti di Mooney. Contestualmente, Intesa Sanpaolo ha pagato un corrispettivo di circa 89 milioni di euro per la parte di *equity* (inclusivo dell'aggiustamento prezzo). Enel e Intesa Sanpaolo S.p.A. hanno altresì annunciato che successivamente, previa approvazione del Consiglio di Amministrazione di Mooney, tutte le attività relative ai servizi finanziari di Enel X in Italia, commercializzate con il marchio Enel X Pay, sarebbero state vendute a Mooney per un corrispettivo di circa 140 milioni di euro.

**28 luglio 2022:** Enel ha annunciato che la sua controllata quotata Enel Chile S.A. (“Enel Chile”) ha sottoscritto con Sociedad Transmisora Metropolitana SpA (“STM”) e con la controllante Inversiones Grupo Saesa Ltda. in veste di garante (“Inversiones Grupo Saesa”) un contratto per la cessione dell'intera partecipazione, pari al 99,09% del capitale sociale, detenuta in Enel Transmisión Chile S.A. (“Enel Transmisión Chile”), società quotata cilena di trasmissione di energia elettrica. La cessione sarà eseguita tramite un'offerta pubblica di acquisto totalitaria che STM si è impegnata a lanciare successivamente all'approvazione da parte dell'autorità *antitrust* cilena Fiscalía Nacional Económica (FNE) ed è soggetta ad alcune condizioni sospensive usuali per questo tipo di operazioni. Secondo quanto previsto dall'accordo, STM verserà un corrispettivo in termini di *equity* di 1.345 milioni di dollari USA per l'intera partecipazione detenuta da Enel Chile in Enel Transmisión Chile, corrispondenti a 1.526 milioni di dollari USA in termini di *enterprise value*. Il corrispettivo sarà soggetto ad un meccanismo di aggiustamento prezzo basato sull'applicazione di un tasso di interesse a decorrere dal 1° gennaio 2022 fino alla data di lancio dell'offerta pubblica di acquisto totalitaria. A seguito del completamento dell'offerta pubblica di acquisto totalitaria, STM acquisirà l'intera partecipazione detenuta da Enel Chile in Enel Transmisión Chile e rimborserà i prestiti *intercompany* di quest'ultima.

**Maggiori dettagli sul contenuto di tali avvenimenti sono reperibili nei relativi comunicati stampa, pubblicati sul sito *internet* Enel al seguente indirizzo: <https://www.enel.com/it/media/esplora/ricerca-comunicati-stampa?keyword=>**

\*\*\*\*\*

## NOTE

---

*Alle ore 18:00 di oggi, 28 luglio 2022, si terrà una conference call per illustrare i risultati del primo semestre 2022 ad analisti finanziari e investitori istituzionali, alla quale potranno collegarsi “ad audiendum” anche i giornalisti. Il materiale di supporto sarà reso disponibile nel sito [www.enel.com](http://www.enel.com), nella sezione “Investitori”, in concomitanza con l'avvio della conference call.*

*Si allegano gli schemi di conto economico, dell'utile/(perdita) complessivo rilevato nel periodo, di stato patrimoniale e di rendiconto finanziario del Gruppo Enel e si segnala che tali schemi e le note illustrative sono stati consegnati alla società di revisione per le valutazioni di competenza. Si allega, inoltre, una sintesi descrittiva degli “indicatori alternativi di performance” utilizzati nel presente comunicato.*

*Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Alberto de Paoli, dichiara ai sensi del comma 2 dell'art. 154-bis del Testo Unico della Finanza che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.*

## PRINCIPI CONTABILI, COMPARABILITA' DEI DATI E MODIFICHE AL PERIMETRO DI CONSOLIDAMENTO

I dati patrimoniali al 30 giugno 2022 escludono (ove non diversamente indicato) i valori relativi alle attività e alle passività possedute per la vendita, riconducibili a Enel Russia, a CGT Fortaleza in Brasile, a Ngonye Power Company Limited in Sudafrica, ad alcune società di Enel X in Italia, ad alcune società minori in Colombia e alla società spagnola Tecnatom S.A.

I dati riportati e commentati sopra sono, quindi, omogenei e comparabili nei due periodi a confronto.

Al fine di migliorare la rappresentazione dei contratti stipulati per l'acquisto o la vendita di *commodity* con consegna fisica (che non si qualificano per l'"*own use exemption*") misurati al *fair value* a Conto economico (nell'ambito di applicazione dell'IFRS 9), il Gruppo ha modificato la loro presentazione nel bilancio consolidato nel terzo trimestre del 2021.

In particolare, nel primo semestre 2021:

- i risultati non realizzati delle variazioni di *fair value* dei contratti di vendita di *commodity* energetiche ancora in essere alla data di riferimento del bilancio erano presentati nella voce "Ricavi delle vendite e delle prestazioni";
- i risultati non realizzati delle variazioni di *fair value* dei contratti di acquisto di *commodity* energetiche ancora in essere alla data di riferimento del bilancio erano presentati nelle voci "Energia elettrica, gas e combustibile" e "Servizi e altri materiali".

Nel primo semestre 2022, i risultati non realizzati delle variazioni di *fair value* dei contratti di acquisto o vendita di *commodity* energetiche ancora in essere alla data di riferimento del bilancio sono rilevati su base netta nella voce "Risultati netti da contratti su *commodity*".

La nuova modalità di rappresentazione costituisce un cambio di *policy* contabile, in accordo con lo "IAS 8 - Principi contabili, cambiamenti nelle stime contabili ed errori".

Pertanto, si è reso necessario effettuare la ripresentazione ai soli fini comparativi dei saldi economici riferiti ai periodi precedenti, senza impatti né sul risultato netto né sul patrimonio netto.

Inoltre, per una migliore rappresentazione, la componente economica relativa alla rimisurazione al *fair value* delle attività finanziarie connesse a servizi in concessione rientranti nell'ambito applicativo dell'IFRIC 12 in Brasile, a partire dal quarto trimestre 2021, è stata riclassificata dai proventi finanziari ai ricavi da contratti con i clienti (IFRS 15) dal momento che si riferisce alla rimisurazione al *fair value* di *asset* contrattuali. Per rendere comparabili e omogenei i dati si è reso necessario riclassificare anche i dati del primo semestre 2021.

\*\*\*\*\*

## PRINCIPALI INDICATORI DI PERFORMANCE

Nel presente comunicato vengono utilizzati alcuni "indicatori alternativi di *performance*" non previsti dai principi contabili internazionali così come adottati dall'Unione Europea - IFRS-EU, ma che il *management* ritiene utili per una migliore valutazione e monitoraggio dell'andamento della gestione economico-

finanziaria del Gruppo. In merito a tali indicatori, il 29 aprile 2021, la Consob ha emesso il Richiamo di Attenzione n. 5/21 che rende applicabili gli Orientamenti emanati il 4 marzo 2021 dall'*European Securities and Markets Authority* (ESMA) in materia di obblighi di informativa ai sensi del Regolamento UE 2017/1129 (c.d. "Regolamento sul Prospetto") che trovano applicazione dal 5 maggio 2021.

Gli Orientamenti aggiornano le precedenti Raccomandazioni CESR (ESMA/2013/319, nella versione rivisitata del 20 marzo 2013) ad esclusione di quelle riguardanti gli emittenti che svolgono attività speciali di cui all'Allegato n. 29 del Regolamento Delegato (UE) 2019/980, le quali non sono state convertite in Orientamenti e rimangono tuttora applicabili.

Tali Orientamenti sono volti a promuovere l'utilità e la trasparenza degli indicatori alternativi di *performance* inclusi nelle informazioni regolamentate o nei prospetti rientranti nell'ambito d'applicazione della Direttiva 2003/71/CE, al fine di migliorarne la comparabilità, l'affidabilità e la comprensibilità.

Si riportano di seguito il significato, il contenuto e la base di calcolo di tali indicatori:

- L'**EBITDA (margine operativo lordo)** rappresenta un indicatore della *performance* operativa ed è calcolato sommando al "Risultato operativo" gli "Ammortamenti e *impairment*";
- L'**EBITDA ordinario** è definito come il "Margine operativo lordo" riconducibile alla sola gestione caratteristica, collegata ai modelli di *business* di *Ownership* e *Stewardship*. Esclude gli oneri associati a piani di ristrutturazione aziendale e i costi direttamente riconducibili alla pandemia da COVID-19;
- L'**indebitamento finanziario netto** rappresenta un indicatore della struttura finanziaria ed è determinato:
  - dai "Finanziamenti a lungo termine", dai "Finanziamenti a breve termine" e dalle "Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine", tenendo conto dei "Debiti finanziari a lungo e a breve termine" inclusi rispettivamente nelle "Altre passività finanziarie non correnti" e nelle "Altre passività finanziarie correnti";
  - al netto delle "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti";
  - al netto della "Quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine", dei "Titoli correnti" e degli "Altri crediti finanziari" inclusi nelle "Altre attività finanziarie correnti";
  - al netto dei "Titoli non correnti" e dei "Crediti finanziari non correnti" inclusi nelle "Altre attività finanziarie non correnti".

Più in generale, l'indebitamento finanziario netto del Gruppo Enel è determinato conformemente a quanto previsto dall'Orientamento n° 39, emanato il 4 marzo 2021, dall'ESMA, applicabile dal 5 maggio 2021, e in linea con il sopra citato Richiamo di Attenzione n. 5/21 emesso dalla CONSOB il 29 aprile 2021.

- Il **capitale investito netto** è determinato quale somma algebrica delle "Attività immobilizzate nette"<sup>24</sup> e del "Capitale circolante netto"<sup>25</sup>, dei "Fondi rischi e oneri", delle "Passività per imposte differite" e delle "Attività per imposte anticipate", nonché delle "Attività nette possedute per la vendita"<sup>26</sup>;
- L'**utile netto ordinario del Gruppo** è definito come il "Risultato netto del Gruppo" riconducibile alla sola gestione caratteristica collegata ai modelli di *business* di *Ownership* e *Stewardship*.

<sup>24</sup> Determinate quale differenza tra le "Attività non correnti" e le "Passività non correnti" ad esclusione: 1) delle "Attività per imposte anticipate"; 2) dei "Titoli" e dei "Crediti finanziari diversi" inclusi nelle "Altre attività finanziarie non correnti"; 3) dei "Finanziamenti a lungo termine"; 4) dei "Benefici ai dipendenti"; 5) dei "Fondi rischi e oneri (quota non corrente)"; 6) delle "Passività per imposte differite".

<sup>25</sup> Definito quale differenza tra le "Attività correnti" e le "Passività correnti" ad esclusione: 1) della "Quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine", dei "Crediti per *factoring*", dei "Titoli", dei "*Cash collateral*", degli "Altri crediti finanziari" inclusi nelle "Altre attività finanziarie correnti"; 2) delle "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti"; 3) dei "Finanziamenti a breve termine" e delle "Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine"; 4) dei "Fondi rischi ed oneri (quota corrente)"; 5) delle "Altre passività finanziarie".

<sup>26</sup> Determinati per differenza tra le "Attività possedute per la vendita" e le "Passività possedute per la vendita".



È pari al “Risultato netto del Gruppo” rettificato principalmente delle partite precedentemente commentate nel “Risultato operativo ordinario” al netto degli eventuali effetti fiscali e delle interessenze di terzi.

## Conto economico consolidato

Milioni di euro

1° semestre

	2022		2021	
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>
<b>Ricavi</b>				
Ricavi delle vendite e delle prestazioni <sup>(1)(2)</sup>	66.164	4.934	35.391	2.327
Altri proventi	1.094	22	900	4
	<i>[Subtotale]</i>		<b>36.291</b>	
<b>Costi</b>				
Energia elettrica, gas e combustibile <sup>(1)</sup>	47.209	12.991	17.127	3.641
Servizi e altri materiali <sup>(1)</sup>	10.251	1.864	8.751	1.525
Costo del personale	2.333		2.766	
Impairment / (Ripristini di valore) netti di crediti commerciali e di altri crediti	627		458	
Ammortamenti e altri impairment	3.676		2.890	
Altri costi operativi	2.105	93	1.291	127
Costi per lavori interni capitalizzati	(1.436)		(1.234)	
	<i>[Subtotale]</i>		<b>32.049</b>	
<b>Risultati netti da contratti su commodity <sup>(1)</sup></b>	<b>1.409</b>	<b>17</b>	<b>205</b>	<b>6</b>
<b>Risultato operativo <sup>(2)</sup></b>	<b>3.902</b>		<b>4.447</b>	
Proventi finanziari da contratti derivati	2.052		1.205	
Altri proventi finanziari <sup>(2)</sup>	3.398	103	992	41
Oneri finanziari da contratti derivati	1.661		696	
Altri oneri finanziari	4.944	24	2.671	17
Proventi/(Oneri) netti da iperinflazione	135		33	
Quota dei proventi/(oneri) derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	62		138	
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>2.944</b>		<b>3.448</b>	
Imposte	991		1.177	
<b>Risultato delle continuing operations</b>	<b>1.953</b>		<b>2.271</b>	
<b>Risultato delle discontinued operations</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	
<b>Risultato netto del periodo (Gruppo e terzi)</b>	<b>1.953</b>		<b>2.271</b>	
Quota di interessenza del Gruppo	1.693		1.778	
Quota di interessenza di terzi	260		493	
<b>Risultato Netto per azione</b>				
<b>Risultato netto base per azione</b>				
Risultato netto base per azione	0,16		0,17	
Risultato netto base per azione delle continuing operations	0,16		0,17	
Risultato netto base per azione delle discontinued operations	-		-	
<b>Risultato netto diluito per azione</b>				
Risultato netto diluito per azione	0,16		0,17	
Risultato netto diluito per azione delle continuing operations	0,16		0,17	
Risultato netto diluito per azione delle discontinued operations	-		-	



(1) I dati relativi ai primi sei mesi del 2021 sono stati adeguati, ai soli fini comparativi, per tener conto degli effetti della diversa classificazione derivante dalla valutazione al fair value, alla fine del periodo dei contratti outstanding per compravendita di commodity regolate con consegna fisica. Tale diversa classificazione non ha comportato effetti sul risultato operativo.

(2) Ai soli fini comparativi si è proceduto ad effettuare una riclassifica da proventi finanziari a ricavi, per un importo di 76 milioni di euro nel primo semestre 2021, della componente rilevata a Conto economico legata alla rimisurazione al fair value delle attività finanziarie connesse ai servizi in concessione delle attività di distribuzione in Brasile rientranti nell'ambito di applicazione dell'IFRIC 12. Tale ultima classificazione ha comportato effetti di pari importo sul risultato operativo.

## Prospetto di Conto economico consolidato complessivo rilevato nel periodo

Milioni di euro	1° semestre	
	2022	2021
<b>Risultato netto del periodo</b>	<b>1.953</b>	<b>2.271</b>
<b>Altre componenti di Conto economico complessivo riclassificabili a Conto economico (al netto dell'effetto delle imposte):</b>		
Quota efficace delle variazioni di fair value della copertura di flussi finanziari	1.177	430
Variazione del fair value dei costi di hedging	(50)	331
Quota di risultato rilevata a patrimonio netto da società valutate con il metodo del patrimonio netto	35	(117)
Variazione di fair value delle attività finanziarie FVOCI	(13)	8
Variazione della riserva di traduzione	2.376	495
<b>Altre componenti di conto economico complessivo non riclassificabili a Conto economico (al netto dell'effetto delle imposte):</b>		
Rimisurazione delle passività/(attività) nette per piani a benefici definiti	314	233
<b>Utili/(Perdite) rilevati direttamente a patrimonio netto</b>	<b>3.839</b>	<b>1.380</b>
<b>Utili/(Perdite) complessivi rilevati nel periodo</b>	<b>5.792</b>	<b>3.651</b>
<b>Quota di interessenza:</b>		
- del Gruppo	5.404	3.062
- di terzi	388	589

## Stato patrimoniale consolidato

Milioni di euro

ATTIVITA'	al 30.06.2022		al 31.12.2021	
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>
<b>Attività non correnti</b>				
Immobili, impianti e macchinari	89.384		84.572	
Investimenti immobiliari	92		91	
Attività immateriali	19.383		18.070	
Avviamento	14.298		13.821	
Attività per imposte anticipate	12.060		11.034	
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	650		704	
Derivati finanziari attivi non correnti	8.559	3	2.772	14
Attività derivanti da contratti con i clienti non correnti	736		530	
Altre attività finanziarie non correnti	7.111	1.242	5.704	1.120
Altre attività non correnti	3.581	118	3.268	119
<i>[Totale]</i>	<b>155.854</b>		<b>140.566</b>	
<b>Attività correnti</b>				
Rimanenze	4.231		3.109	
Crediti commerciali	16.805	1.346	16.076	1.321
Attività derivanti da contratti con i clienti correnti	155		121	
Crediti per imposte sul reddito	1.268		530	
Derivati finanziari attivi correnti	40.451	32	22.791	32
Altre attività finanziarie correnti	8.252	49	8.645	157
Altre attività correnti	7.644	160	5.002	123
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	6.506		8.858	
<i>[Totale]</i>	<b>85.312</b>		<b>65.132</b>	
<b>Attività classificate come possedute per la vendita</b>	<b>1.641</b>		<b>1.242</b>	
<b>TOTALE ATTIVITÀ</b>	<b>242.807</b>		<b>206.940</b>	

Milioni di euro

<b>PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ</b>	<b>al 30.06.2022</b>		<b>al 31.12.2021</b>	
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>
<b>Patrimonio netto del Gruppo</b>				
Capitale sociale	10.167		10.167	
Riserva azioni proprie	(39)		(36)	
Altre riserve	5.102		1.721	
Utili e perdite accumulati	17.723		17.801	
	<i>[Totale]</i>		<b>32.953</b>	<b>29.653</b>
<b>Interessenze di terzi</b>	<b>12.830</b>		<b>12.689</b>	
<b>Totale patrimonio netto</b>	<b>45.783</b>		<b>42.342</b>	
<b>Passività non correnti</b>				
Finanziamenti a lungo termine	62.052	836	54.500	880
Benefici ai dipendenti	2.457		2.724	
Fondi rischi e oneri quota non corrente	7.023		7.197	
Passività per imposte differite	11.023		9.259	
Derivati finanziari passivi non correnti	10.126	4	3.339	1
Passività derivanti da contratti con i clienti non correnti	6.188	224	6.214	194
Altre passività finanziarie non correnti	109		120	
Altre passività non correnti	5.136		4.525	
	<i>[Totale]</i>		<b>104.114</b>	<b>87.878</b>
<b>Passività correnti</b>				
Finanziamenti a breve termine	12.924	14	13.306	6
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	4.727	110	4.031	109
Fondi rischi e oneri quota corrente	2.024		1.126	
Debiti commerciali	16.413	3.622	16.959	4.082
Debiti per imposte sul reddito	958		712	
Derivati finanziari passivi correnti	38.994		24.607	
Passività derivanti da contratti con i clienti correnti	1.499	30	1.433	12
Altre passività finanziarie correnti	803		625	
Altre passività correnti	13.489	80	12.959	80
	<i>[Totale]</i>		<b>91.831</b>	<b>75.758</b>
<b>Passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita</b>	<b>1.079</b>		<b>962</b>	
<b>Totale passività</b>	<b>197.024</b>		<b>164.598</b>	
<b>TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ</b>	<b>242.807</b>		<b>206.940</b>	

## Rendiconto finanziario consolidato

Milioni di euro	1° semestre				
	2022	di cui con parti correlate		2021	di cui con parti correlate
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>2.944</b>			<b>3.448</b>	
<b>Rettifiche per:</b>					
Impairment /(Ripristini di valore) netti di crediti commerciali e di altri crediti	627			458	
Ammortamenti e altri impairment	3.676			2.890	
(Proventi)/Oneri finanziari <sup>(1)</sup>	1.020			1.137	
(Proventi)/Oneri netti derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	(62)			(138)	
Variazioni del capitale circolante netto:	(4.030)			(2.850)	
- rimanenze	(1.113)			(643)	
- crediti commerciali	(1.019)	(144)		(503)	(339)
- debiti commerciali	(835)	1.571		(1.294)	(154)
- altre attività derivanti da contratti con i clienti	(34)			(14)	
- altre passività derivanti da contratti con i clienti	22	6		(66)	
- altre attività e passività <sup>(1)</sup>	(1.051)	(66)		(330)	38
Accantonamenti ai fondi	1.368			915	
Utilizzo fondi	(756)			(601)	
Interessi attivi e altri proventi finanziari incassati	2.445	103		729	41
Interessi passivi e altri oneri finanziari pagati	(3.542)	(24)		(1.866)	(17)
(Proventi)/oneri netti da valutazione commodity	(1.583)			(314)	
Imposte pagate	(1.213)			(1.158)	
(Plusvalenze)/Minusvalenze	(230)			26	
<b>Cash flow da attività operativa (A)</b>	<b>664</b>			<b>2.676</b>	
Investimenti in attività materiali non correnti	(4.526)			(3.862)	
Investimenti in attività immateriali	(830)			(657)	
Investimenti in attività derivanti da contratti con i clienti non correnti	(575)			(355)	
Investimenti in imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti acquisiti	(1.238)			(222)	
Dismissione di imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti ceduti	123			56	
(Incremento)/Decremento di altre attività d'investimento	211			8	
<b>Cash flow da attività di investimento (B)</b>	<b>(6.835)</b>			<b>(5.032)</b>	
Nuove emissioni di debiti finanziari a lungo termine	9.268			4.949	
Rimborsi di debiti finanziari	(2.226)	(92)		(2.521)	(61)
Altre variazioni dell'indebitamento finanziario netto	(886)			198	(74)
Pagamenti effettuati per l'acquisizione di partecipazioni senza modifica del controllo e altre operazioni con non controlling interest	15			(1.280)	
Emissioni/(Rimborsi) di obbligazioni ibride	-			2.214	
Acquisto azioni proprie	(3)			(3)	
Dividendi e acconti sui dividendi pagati	(2.384)			(2.400)	
Coupons pagati a titolari di obbligazioni ibride	(43)			(8)	
<b>Cash flow da attività di finanziamento (C)</b>	<b>3.741</b>			<b>1.149</b>	

<b>Effetto variazione cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (D)</b>	<b>242</b>	<b>22</b>
<b>Incremento/(Decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (A+B+C+D)</b>	<b>(2.188)</b>	<b>(1.185)</b>
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio del periodo <sup>(2)</sup>	8.990	6.002
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo <sup>(3)</sup>	6.802	4.817

(1) Ai soli fini comparativi nel primo semestre 2021 si è proceduto ad effettuare una riclassifica da proventi finanziari a ricavi della componente rilevata a Conto economico legata alla rimisurazione al fair value delle attività finanziarie connesse ai servizi in concessione delle attività di distribuzione in Brasile rientranti nell'ambito di applicazione dell'IFRIC 12. Tale ultima classificazione non ha comportato effetti di pari importo sul cash flow da attività operativa.

(2) Di cui "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" per 8.858 milioni di euro al 1° gennaio 2022 (5.906 milioni di euro al 1° gennaio 2021); "Titoli a breve" pari a 88 milioni di euro al 1° gennaio 2022 (67 milioni di euro al 1° gennaio 2021) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 44 milioni di euro al 1° gennaio 2022 (29 milioni di euro al 1° gennaio 2021).

(3) Di cui "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" per 6.506 milioni di euro al 30 giugno 2022 (4.721 milioni di euro al 30 giugno 2021); "Titoli a breve" pari a 74 milioni di euro al 30 giugno 2022 (84 milioni di euro al 30 giugno 2021) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 222 milioni di euro al 30 giugno 2022 (12 milioni di euro al 30 giugno 2021).