

# Bilancio Consolidato

Schemi di Bilancio	257
Note al Bilancio Consolidato	263
Attestazione del Management	355
Relazione della società di revisione	356

## Situazione patrimoniale – finanziaria

(migliaia di €)	Note	31.12.2021		31.12.2022	
		Totale	di cui verso parti correlate	Totale	di cui verso Parti Correlate
<b>ATTIVITÀ</b>					
<b>Attività correnti</b>					
Disponibilità liquide ed equivalenti	(7)	1.391.763		451.946	
Attività finanziarie correnti	(8)	5.120		5.770	2.246
Crediti commerciali e altri crediti	(9)	588.098	225.831	1.142.950	28.586
Rimanenze	(10)	105.294		120.486	
Attività per imposte sul reddito correnti	(11)	21.625		8.703	
Altre attività correnti finanziarie	(20)			17.455	
Altre attività correnti non finanziarie	(12)	54.079	4	80.775	4
		<b>2.165.979</b>		<b>1.828.085</b>	
<b>Attività non correnti</b>					
Immobili, impianti e macchinari	(13)	372.108		379.026	
Attività immateriali	(14)	7.469.805		8.509.368	
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	(15)	30.108		47.243	
Attività finanziarie non correnti	(16)	7.855		22.945	612
Attività per imposte anticipate	(24)				
Attività per imposte sul reddito non correnti	(11)	22.936		54.862	
Altre attività non correnti finanziarie	(20)	670		35.442	
Altre attività non correnti non finanziarie	(12)	80.366	668	153.575	232
		<b>7.983.848</b>		<b>9.202.461</b>	
<b>Attività non correnti destinate alla vendita</b>	<b>(17)</b>	<b>2.180</b>		<b>11</b>	
<b>TOTALE ATTIVITÀ</b>		<b>10.152.007</b>		<b>11.030.557</b>	
<b>PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO</b>					
<b>Passività correnti</b>					
Passività finanziarie a breve termine	(18)	591.188	464	142.437	118
Debiti commerciali e altri debiti	(19)	769.137	36.683	1.197.117	444.040
Passività per imposte sul reddito correnti	(11)	3.430		16.105	
Altre passività correnti finanziarie	(20)	290		290	
Altre passività correnti non finanziarie	(21)	13.111	175	30.072	194
		<b>1.377.156</b>		<b>1.386.021</b>	
<b>Passività non correnti</b>					
Passività finanziarie a lungo termine	(18)	5.785.707	1.351	6.402.913	(2.048)
Fondi per rischi e oneri	(22)	159.506		144.277	
Fondi per benefici ai dipendenti	(23)	95.648		69.917	
Passività per imposte sul reddito non correnti	(11)	-		-	
Passività per imposte differite	(24)	50.791		91.633	
Altre passività non correnti finanziarie	(20)	6.283		34	
Altre passività non correnti non finanziarie	(21)	534.425		545.192	
		<b>6.632.360</b>		<b>7.253.966</b>	
<b>Passività direttamente associabili ad attività non correnti destinate alla vendita</b>					
<b>TOTALE PASSIVITÀ</b>		<b>8.009.516</b>		<b>8.639.987</b>	
<b>PATRIMONIO NETTO (25)</b>					
Capitale sociale		1.002.016		1.002.608	
Riserve		154.510		202.360	
Utili (perdite) a nuovo		372.075		496.006	
Utile (perdita) dell'esercizio		362.813		407.288	
Azioni proprie					
<b>Totale patrimonio netto di pertinenza degli Azionisti Italgas</b>		<b>1.891.414</b>		<b>2.108.262</b>	
<b>Interessenze di terzi</b>		<b>251.077</b>		<b>282.308</b>	
<b>TOTALE PATRIMONIO NETTO</b>		<b>2.142.491</b>		<b>2.390.570</b>	
<b>TOTALE PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO</b>		<b>10.152.007</b>		<b>11.030.557</b>	

# Conto economico

Relazione Annuale Integrata 2022

(migliaia di €)	Note	2021		2022	
		Totale	di cui verso Parti Correlate	Totale	di cui verso Parti Correlate
<b>RICAVI</b>	(27)				
Ricavi		2.098.463	806.219	2.182.712	(229.456)
Altri ricavi e proventi		64.769	5.726	129.764	17.863
		<b>2.163.232</b>		<b>2.312.476</b>	
<b>COSTI OPERATIVI</b>	(28)				
Costi per materie prime, sussidiarie, di consumo e merci		(150.932)	(11.096)	(154.746)	(9.325)
Costi per servizi		(614.223)	(2.926)	(654.094)	(6.853)
Costi per godimento beni		(90.780)	(1.142)	(102.319)	(1.021)
Costo lavoro		(254.580)		(257.492)	
Accantonamenti/rilasci fondi rischi e oneri		1.868		1.797	
Accantonamenti/rilasci al fondo svalutazione crediti		(320)		342	
Altri oneri		(25.783)	(99.170)	(25.440)	(155.131)
		<b>(1.134.750)</b>		<b>(1.191.952)</b>	
<b>AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI</b>	(29)	<b>(445.251)</b>		<b>(479.186)</b>	
<b>UTILE OPERATIVO</b>		<b>583.231</b>		<b>641.338</b>	
<b>PROVENTI (ONERI) FINANZIARI</b>	(30)				
Oneri finanziari		(64.645)	(914)	(61.367)	
Proventi finanziari		3.630		4.043	1
Strumenti finanziari derivati		636		1.049	
		<b>(60.379)</b>		<b>(56.275)</b>	
<b>PROVENTI (ONERI) SU PARTECIPAZIONI</b>	(31)				
Effetto valutazione con il metodo del patrimonio netto		2.011	2.011	662	662
Dividendi		50	50	48	48
Altri proventi (oneri) su partecipazioni		391		2.722	
		<b>2.452</b>		<b>3.432</b>	
<b>Utile prima delle imposte</b>		<b>525.304</b>		<b>588.495</b>	
Imposte sul reddito	(32)	141.884		152.369	
<b>Utile (perdita) netto dell'esercizio</b>		<b>383.420</b>		<b>436.126</b>	
Di pertinenza degli Azionisti Italgas		362.813		407.288	
Interessenze di terzi		20.607		28.838	
<b>Utile (perdita) netto per azione di pertinenza degli Azionisti Italgas (ammontare in € per azione)</b>	(33)				
- base e diluito da attività operative in esercizio		0,45		0,50	
- base e diluito da attività operative cessate					
- totale base e diluito		0,45		0,50	

# Conto economico complessivo consolidato: pertinenza della Capogruppo e dei terzi

(migliaia di €)	2021			2022		
	Pertinenza della capogruppo	Pertinenza di terzi	Totale	Pertinenza della capogruppo	Pertinenza di terzi	Totale
<b>Utile (perdita) netto dell'esercizio</b>	<b>362.813</b>	<b>20.607</b>	<b>383.420</b>	<b>407.288</b>	<b>28.838</b>	<b>436.126</b>
<b>Altre componenti dell'utile complessivo</b>						
<b>Componenti riclassificabili a Conto Economico:</b>						
Variazione fair value attività finanziarie, diverse dalle partecipazioni, valutate al fair value con effetti a OCI						
Variazione fair value derivati di copertura cash flow hedge (Quota efficace)	14.753		14.753	56.593		56.593
Variazione fair value del time value delle opzioni						
Quota di pertinenza delle "altre componenti dell'utile complessivo" delle partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto						
Effetto fiscale	(3.541)		(3.541)	(13.582)		(13.582)
	<b>11.212</b>		<b>11.212</b>	<b>43.011</b>		<b>43.011</b>
<b>Componenti non riclassificabili a Conto economico:</b>						
Utile (Perdita) attuariale da remeasurement piani a benefici definiti per i dipendenti	1.761	168	1.929	11.035	624	11.659
Variazione fair value partecipazioni valutate al fair value con effetti a OCI				802		802
Quota di pertinenza delle "altre componenti dell'utile complessivo" delle partecipazioni valutate secondo il metodo del patrimonio netto						
Effetto fiscale	(493)	(47)	(540)	(3.283)	(175)	(3.458)
	<b>1.268</b>	<b>121</b>	<b>1.389</b>	<b>8.554</b>	<b>449</b>	<b>9.003</b>
<b>Totale altre componenti dell'utile complessivo al netto dell'effetto fiscale</b>	<b>12.480</b>	<b>121</b>	<b>12.601</b>	<b>51.565</b>	<b>449</b>	<b>52.014</b>
<b>Totale utile complessivo dell'esercizio</b>	<b>375.293</b>	<b>20.728</b>	<b>396.021</b>	<b>458.853</b>	<b>29.287</b>	<b>488.140</b>

# Prospetto delle variazioni nelle voci del patrimonio netto

(migliaia di €)	Capitale sociale	Riserva da consolidamento	Riserva soprapprezzo azioni	Riserva legale	Riserva per piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale	Riserva fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale
Saldo al 31 dicembre 2020 (a) (Nota 25)	1.001.232	(323.907)	620.130	200.246	(16.408)	(15.962)
<b>Utile dell'esercizio 2021</b>						
<b>Altre componenti dell'utile complessivo:</b>						
<b>Componenti riclassificabili a Conto Economico:</b>						
- variazione fair value derivati di copertura cash flow hedge						11.212
<b>Componenti non riclassificabili a Conto economico:</b>						
- Utile attuariale da remeasurement piani a benefici definiti per i dipendenti					1.268	
- Pagamenti basati su azioni						
<b>Totale utile complessivo esercizio 2021 (b)</b>					<b>1.268</b>	<b>11.212</b>
<b>Operazioni con gli Azionisti:</b>						
- Destinazione risultato esercizio 2020						
- Attribuzione dividendo Italgas S.p.A. esercizio 2020 (0,277 € per azione)						
- Versamento capitale sociale terzi						
- Attribuzione dividendi a terzi						
- Riserva stock grant						
- Variazione area di consolidamento						
<b>Totale operazioni con gli Azionisti (c)</b>						
<b>Altre variazioni di patrimonio netto (d)</b>	<b>784</b>		<b>2.247</b>			
<b>Saldo al 31 dicembre 2021 (e=a+b+c+d) (Nota 25)</b>	<b>1.002.016</b>	<b>(323.907)</b>	<b>622.377</b>	<b>200.246</b>	<b>(15.140)</b>	<b>(4.750)</b>

(migliaia di €)	Capitale sociale	Riserva da consolidamento	Riserva soprapprezzo azioni	Riserva legale	Riserva per piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale	Riserva fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale
Saldo al 31.12.2021 (a)	1.002.016	(323.907)	622.377	200.246	(15.140)	(4.750)
<b>Utile dell'esercizio 2022</b>						
<b>Altre componenti dell'utile complessivo:</b>						
<b>Componenti riclassificabili a Conto Economico:</b>						
- variazione fair value derivati di copertura cash flow hedge						43.011
<b>Componenti non riclassificabili a Conto Economico:</b>						
- Utile attuariale da remeasurement piani a benefici definiti per i dipendenti					7.945	
- Valutazioni partecipazioni valutate al fair value						
- Pagamenti basati su azioni						
<b>Totale utile complessivo esercizio 2022 (b)</b>					<b>7.945</b>	<b>43.011</b>
<b>Operazioni con gli Azionisti:</b>						
- Destinazione risultato esercizio 2021						
- Attribuzione dividendo Italgas S.p.A. esercizio 2021						
- Versamento capitale sociale terzi						
- Attribuzione dividendi a terzi						
- Riserva stock grant						
- Variazione area di consolidamento						
<b>Totale operazioni con gli Azionisti (c)</b>						
<b>Altre variazioni di patrimonio netto (d)</b>	<b>592</b>		<b>2.072</b>			
<b>Saldo al 31.12.2022 (e=a+b+c+d) (Nota 25)</b>	<b>1.002.608</b>	<b>(323.907)</b>	<b>624.449</b>	<b>200.246</b>	<b>(7.195)</b>	<b>38.261</b>

Riserva per business combination under common control	Riserva stock grant	Riserva da valutazione al fair value di partecipazioni	Altre riserve	Utili relativi ad esercizi precedenti	Utile netto dell'esercizio	Totale	Interessenze di terzi	Totale patrimonio netto
(349.839)	5.635		19.926	211.755	384.626	1.737.434	239.989	1.977.423
					362.813	362.813	20.607	383.420
						11.212		11.212
						1.268	121	1.389
					362.813	375.293	20.728	396.021
				384.626	(384.626)			
				(224.306)		(224.306)		(224.306)
							11.267	11.267
							(19.500)	(19.500)
	2.214					2.214		2.214
	2.214			160.320	(384.626)	(222.092)	(8.233)	(230.325)
	(2.247)		(5)			779	(1.407)	(628)
(349.839)	5.602		19.921	372.075	362.813	1.891.414	251.077	2.142.491
					407.288	407.288	28.838	436.126
						43.011		43.011
						7.945	449	8.394
		609				609		609
			609		407.288	458.853	29.287	488.140
				362.813	(362.813)			
				(238.882)		(238.882)		(238.882)
							(14.244)	(14.244)
	451					451		451
			(1.964)			(1.964)	(1.065)	(3.029)
	451		(1.964)	123.931	(362.813)	(240.395)	(15.309)	(255.704)
	1.149		(5.423)			(1.610)	17.253	15.643
(349.839)	7.202	609	12.534	496.006	407.288	2.108.262	282.308	2.390.570

# Rendiconto finanziario

(migliaia di €)	2021	2022
<b>Utile (perdita) dell'esercizio</b>	<b>383.420</b>	<b>436.126</b>
Rettifiche per ricondurre l'utile netto al flusso di cassa da attività operativa:		
Ammortamenti	444.387	478.290
Svalutazioni nette di attività	864	895
Effetto valutazione con il metodo del patrimonio netto	(2.011)	(662)
Altri proventi su partecipazioni	(391)	(2.722)
Partite non monetarie	3.375	7.958
Minusvalenze (plusvalenze) nette su cessioni, radiazioni e eliminazioni di attività	3.553	(25.357)
Dividendi	(50)	(48)
Proventi finanziari	(3.630)	(5.092)
Oneri finanziari	65.281	61.413
Imposte sul reddito	141.884	152.369
Variazione fondi per benefici ai dipendenti	(9.581)	(17.574)
Variazioni del capitale di esercizio:		
- Rimanenze	(3.518)	(4.751)
- Crediti commerciali	73.560	65.399
- Debiti commerciali	(2.115)	400.375
- Fondi per rischi e oneri	(43.507)	(38.584)
- Altre attività e passività	49.935	(759.189)
<b>Flusso di cassa del capitale di esercizio</b>	<b>74.355</b>	<b>(336.750)</b>
Dividendi incassati	1.254	1.372
Proventi finanziari incassati	3.630	4.043
Oneri finanziari pagati	(59.783)	(53.720)
Imposte sul reddito pagate al netto dei crediti d'imposta rimborsati	(206.923)	(152.372)
<b>Flusso di cassa netto da attività operativa</b>	<b>839.634</b>	<b>548.169</b>
di cui verso Parti Correlate	731.289	(565.060)
Investimenti:		
- Immobili, impianti e macchinari	(30.836)	(10.645)
- Attività immateriali	(788.747)	(766.585)
- Imprese entrate nell'area di consolidamento e rami d'azienda e partecipazioni	(21.264)	(874.741)
- Variazione debiti e crediti relativi all'attività di investimento	14.605	47.733
Disinvestimenti:		
- Beni disponibili per la vendita		5.050
- Immobili, impianti e macchinari	961	2.502
- Attività immateriali	296	293.213
- Dismissioni asset e rami d'azienda		19.647
- Variazione crediti relativi all'attività di disinvestimento	11.244	
<b>Flusso di cassa netto da attività di investimento</b>	<b>(813.741)</b>	<b>(1.283.826)</b>
di cui verso Parti Correlate	(807)	(12.128)
Assunzione di debiti finanziari a lungo termine	1.492.298	602.660
Rimborso di debiti finanziari a lungo termine	(313.514)	(194.717)
Incremento (decremento) di debiti finanziari a breve termine	(223.535)	(347.117)
Apporti di capitale da terzi	11.267	12.254
Cessione quote di partecipazioni di minoranza		5.008
Crediti finanziari non strumentali all'attività operativa		(1.133)
Dividendi distribuiti	(243.143)	(253.250)
Rimborso di debiti finanziari per leasing	(21.529)	(27.865)
<b>Flusso di cassa netto da attività di finanziamento</b>	<b>701.844</b>	<b>(204.160)</b>
di cui verso Parti Correlate	(89.464)	(98.079)
<b>Flusso di cassa netto dell'esercizio</b>	<b>727.737</b>	<b>(939.817)</b>
<b>Disponibilità liquide ed equivalenti all'inizio dell'esercizio</b>	<b>664.026</b>	<b>1.391.763</b>
<b>Disponibilità liquide ed equivalenti alla fine dell'esercizio</b>	<b>1.391.763</b>	<b>451.946</b>

## Informazioni societarie

Il Gruppo Italgas, costituito da Italgas S.p.A., l'impresa consolidante, e dalle società da essa controllate (nel seguito "Italgas", "Gruppo Italgas" o "Gruppo"), presidia l'attività regolata della distribuzione del gas naturale.

Italgas S.p.A. è una Società per Azioni organizzata secondo l'ordinamento della Repubblica Italiana, quotata presso la Borsa di Milano e domiciliata in Milano, in via Carlo Bo n. 11.

CDP S.p.A. esercita il controllo di fatto di Italgas S.p.A. ai sensi del principio contabile IFRS 10 "Bilancio consolidato".

Al 31 dicembre 2022, CDP S.p.A. detiene, per il tramite di CDP Reti S.p.A.<sup>1</sup>, il 26,01% del capitale sociale di Italgas S.p.A.

La capogruppo Italgas S.p.A. non è soggetta ad attività di direzione e coordinamento. Italgas S.p.A. esercita attività di direzione e coordinamento nei confronti delle sue controllate ex art. 2497 e ss. del Codice civile.

### 1. Criteri di redazione

Il Bilancio consolidato è redatto secondo gli International Financial Reporting Standards (IFRS) emanati dall'International Accounting Standards Board (IASB) e adottati dalla Commissione Europea secondo la procedura di cui all'art. 6 del Regolamento (CE) n. 1606/2002 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 19 luglio 2002 e ai sensi dell'art. 9 del D.lgs 38/2005. Gli IFRS includono anche gli International Accounting Standards (IAS) nonché i documenti interpretativi tuttora in vigore emessi dall'IFRS Interpretation Committee (IFRS IC), inclusi quelli precedentemente emessi dall'International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC) e, ancor prima, dallo Standing Interpretations Committee (SIC). Per semplicità, l'insieme dei suddetti principi e interpretazioni è nel seguito definito con "IFRS" o "Principi Contabili Internazionali".

Nel Bilancio consolidato 2022 sono applicati i medesimi principi di consolidamento e criteri di valutazione del precedente esercizio, fatta eccezione per i principi contabili internazionali entrati in vigore dal 1 gennaio 2022, illustrati nella successiva sezione "Principi contabili e interpretazioni applicabili dall'esercizio 2022" di detta relazione.

Il Bilancio consolidato è redatto nella prospettiva della continuità aziendale, nonché applicando il metodo del costo storico, tenendo conto, ove appropriato, delle rettifiche di valore, con l'eccezione delle voci di bilancio che secondo gli IFRS devono essere rilevate al *fair value*, come indicato nei criteri di valutazione.

Il Bilancio consolidato al 31 dicembre 2022, approvato dal Consiglio di Amministrazione di Italgas S.p.A. nella riunione del 9 marzo 2023, è sottoposto alla revisione contabile da parte di Deloitte & Touche S.p.A. La stessa, in quanto revisore principale, è incaricata di svolgere la revisione dei bilanci d'esercizio di Italgas S.p.A. e delle società da essa controllate.

Il Bilancio consolidato adotta l'euro quale valuta di presentazione. I valori delle voci di bilancio e delle relative note, tenuto conto della loro rilevanza, sono espressi, salvo diversa indicazione, in migliaia di euro.

Alcune informazioni contenute nelle note al bilancio consolidato quando estratte dal formato XHTML in un'istanza XBRL, a causa di taluni limiti tecnici potrebbero non essere riprodotte in maniera identica rispetto alle corrispondenti informazioni visualizzabili nel bilancio consolidato in formato XHTML.

1. Società posseduta al 59,10% da CDP S.p.A.



## Principi contabili, emendamenti e interpretazioni emessi dallo IASB (International Accounting Standards Board), omologati dalla Unione Europea (EU) ed entrati in vigore dal 1/1/2022

A partire dal 1° gennaio 2022 sono entrati in vigore nell'Unione Europea i seguenti provvedimenti emanati dallo IASB (International Accounting Standards Board):

DOCUMENTI IASB E IFRS	Data effettiva EU	Data di endorsement	Data di pubblicazione nell'Official Journal
Amendments to IFRS 3 Business Combinations			
IAS 16 Property, Plant and Equipment	1 gennaio 2022	28 giugno 2021	2 luglio 2021
IAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets and Annual Improvements 2018-2020 (All issued 14 May 2020)			

Il 14 maggio 2020 lo IASB ha pubblicato il documento "*Property, Plant and Equipment - Proceeds before Intended Use (Amendments to IAS 16)*" con il quale è stato disciplinato un caso molto particolare riguardante la possibilità di dedurre, dai costi dei beni patrimoniali in costruzione o non pienamente operativi, i ricavi della vendita di prodotti nel frattempo ottenuti dagli stessi cespiti. Lo IASB ha precisato che i ricavi della vendita devono essere rilevati a Conto Economico e non devono essere portati a deduzione dei costi dei suddetti beni patrimoniali.

Il 14 maggio 2020 lo IASB ha pubblicato il documento "*Annual Improvements to IFRS Standards 2018-2020*" contenente modifiche ad alcuni IFRS a seguito del progetto di miglioramento annuale dello IASB. In particolare, le modifiche hanno riguardato:

- il paragrafo 16 dell'IFRS 1 "Prima adozione degli International Financial Reporting Standards" che consente, in sostanza, a una società controllata che adotta per la prima volta gli IFRS dopo la sua controllante di valutare le proprie attività e passività ai valori contabili iscritti nel bilancio consolidato della controllante alla data di passaggio agli IFRS da parte di tale controllante. In tal caso la modifica ammessa consiste nel permettere alla società controllata nella fase di transizione agli IFRS di assumere in maniera cumulata i valori definiti dalla propria controllante;
- il paragrafo B3.3.6 dell'IFRS 9 "Strumenti finanziari" che indica quali siano le commissioni pagate o ricevute da considerare nel test del "10 per cento" effettuato per stabilire se un emittente che riacquisti un proprio strumento finanziario, ai fini ad esempio di una successiva riemissione, possa considerare contabilmente eliminato tale strumento. Al riguardo le commissioni da considerare sono solo quelle pagate o ricevute tra la società mutuataria e la società finanziatrice;
- l'esempio illustrativo n. 13 che accompagna l'IFRS 16 "Leasing", dal quale sono stati rimossi i riferimenti a rimborsi effettuati dal locatore a favore del locatario nel caso in cui quest'ultimo abbia effettuato migliorie su beni di terzi, in quanto tali rimborsi non sono da considerare incentivi per i leasing ai sensi dell'IFRS 16.

Il 14 maggio 2020 lo IASB ha pubblicato il documento "*Onerous Contracts - Cost of Fulfilling a Contract (Amendments to IAS 37)*" che modifica lo standard dettagliando quali costi contrattuali una società deve considerare ai fini degli accantonamenti previsti dallo IAS 37 che disciplina i Fondi per rischi e oneri. Nel caso, infatti, di risoluzione di un contratto con oneri a carico della società, l'accantonamento da effettuarsi deve comprendere i "costi che si riferiscono direttamente al contratto" quali quelli diretti (ad esempio manodopera, materiali) o un'allocazione di altri costi che comunque si riferiscono all'adempimento dei contratti (un esempio potrebbe essere l'allocazione della quota di ammortamento per una voce di immobili, impianti e macchinari utilizzati per l'esecuzione del contratto).

L'adozione di tali emendamenti non ha comportato effetti sul bilancio consolidato del Gruppo.

### Nuovi principi contabili, emendamenti e interpretazioni già emessi e omologati dalla Unione europea ma non ancora in vigore

Il 12 febbraio 2021 lo IASB ha pubblicato il documento "*Definition of Accounting Estimates (Amendments to IAS 8)*" allo scopo di aiutare le entità a distinguere tra cambiamenti nei principi contabili (*accounting policies*) e cambiamenti nelle stime contabili (*accounting estimates*). In particolare, i cambiamenti nei principi contabili devono essere applicati retroattivamente, mentre i cambiamenti nelle stime contabili devono essere contabilizzati prospetticamente. Le modifiche allo IAS 8 si concentrano sulle stime contabili, chiarendo che tali stime sono costituite da "importi

monetari inclusi nei rendiconti, soggetti a incertezza di misurazione". Il cambiamento nella stima contabile che risulta da nuove informazioni o nuovi sviluppi non è quindi la correzione di un errore e può avere effetti solo sull'utile o la perdita del periodo corrente e/o di quelli futuri. Le modifiche sono efficaci per gli esercizi che iniziano al 1° gennaio 2023 o successivamente.

Il 12 febbraio 2021 lo IASB ha emesso il documento "**Disclosure of Accounting Policies (Amendments to IAS 1 and IFRS Practice Statement 2)**" contenente emendamenti che hanno lo scopo di aiutare i redattori a decidere quali principi contabili rendere noti nei loro bilanci. Lo IAS 1 afferma che "un'entità deve indicare i propri principi contabili significativi" senza tuttavia fornire una definizione del termine "significativo" (material). Pertanto, lo IASB ha introdotto modifiche/integrazioni al principio con cui un'entità può identificare le informazioni rilevanti sui principi contabili. Ad esempio, viene precisato che un principio è rilevante se un suo cambiamento ha un impatto rilevante sull'informativa di bilancio oppure se la sua applicazione richiede stime significative. Le modifiche chiariscono, inoltre, che le informazioni sui principi contabili possono essere: (i) significative per la loro natura, anche se i relativi importi sono irrilevanti; (ii) rilevanti se gli utenti del bilancio di un'entità ne hanno bisogno per comprendere altre parti significative del bilancio; (iii) ampliate a quelle non rilevanti, purché queste non nascondano quelle rilevanti. In aggiunta, l'IFRS Practice Statement 2 è stato modificato aggiungendo linee guida ed esempi per spiegare e dimostrare l'applicazione del "processo di rilevanza". Le modifiche allo IAS 1 sono efficaci per gli esercizi che iniziano al 1° gennaio 2023 o successivamente.

Non si prevede che l'adozione di tali emendamenti comporti effetti sul bilancio consolidato del Gruppo.

### Principi contabili, emendamenti e interpretazioni non ancora omologati dall'Unione Europea alla data di riferimento del 31 dicembre 2022

Il 22 settembre 2022 lo IASB ha emesso il documento "**Lease Liability in a Sale and Leaseback (Amendments to IFRS 16)**" con modifiche che chiariscono come un venditore di un asset, successivamente locatario dello stesso bene, debba valutare le operazioni di vendita e retrolocazione ai sensi dell'IFRS 15.

Il Board ha stabilito che il locatario venditore valuti le passività derivanti dalla retrolocazione in modo tale da non rilevare alcun utile o perdita connesso al diritto di continuare ad utilizzare il bene.

Le modifiche sono efficaci per gli esercizi che hanno inizio il, o dopo il, 1° gennaio 2024. È consentita l'applicazione anticipata.

Il 31 ottobre 2022 lo IASB ha emesso il documento "**Non-current Liabilities with Covenants (Amendments to IAS 1)**" per chiarire che, ai fini della classificazione delle passività finanziarie come correnti o non correnti, rilevano solo i *covenants* che un'entità è tenuta a rispettare alla, o prima della, data di riferimento del bilancio. Le modifiche allo IAS 1 specificano che i *covenants* da

rispettare dopo la data di bilancio non incidono sulla classificazione del debito come corrente o non corrente alla data di bilancio. In ogni caso, un'entità deve fornire informazioni nelle note che consentano agli utilizzatori del bilancio di comprendere il rischio che le passività non correnti con covenant possano essere rimborsate entro dodici mesi.

Le modifiche sono efficaci per gli esercizi che hanno inizio il o dopo il 1° gennaio 2024.

Non si prevede che l'adozione di tali emendamenti comporti effetti sul bilancio consolidato del Gruppo.

## 2. Principi di consolidamento

Il bilancio consolidato comprende il bilancio di Italgas S.p.A. e delle imprese sulle quali la Società ha il diritto di esercitare, direttamente o indirettamente, il controllo, così come definito dall'IFRS 10 - "Bilancio Consolidato". In particolare, il controllo esiste quando l'entità controllante contemporaneamente:

- detiene il potere decisionale sull'entità partecipata;
- ha il diritto a partecipare o è esposta ai risultati (positivi e negativi) variabili dalla partecipata;
- ha la capacità di esercitare il potere sulla partecipata in modo da incidere sull'ammontare dei propri ritorni economici.

L'evidenza del controllo deve essere oggetto di verifica continuativa da parte della Società, finalizzata a individuare tutti i fatti o le circostanze che possano implicare una variazione in uno o più elementi da cui dipende l'esistenza di un rapporto di controllo su una partecipata.

Le imprese consolidate, le imprese controllate congiuntamente con altri soci, le imprese collegate nonché le altre partecipazioni rilevanti sono distintamente indicate nell'Allegato "Imprese e partecipazioni di Italgas S.p.A. al 31 dicembre 2022", che è parte integrante delle presenti note.

Tutti i bilanci delle Società incluse nell'area di consolidamento chiudono l'esercizio alla data del 31 dicembre e sono espressi con valuta funzionale in euro.

### Imprese incluse nell'area di consolidamento

I valori delle imprese controllate sono inclusi nel bilancio consolidato dalla data in cui la Società ne assume il controllo (diretto o indiretto) e fino alla data in cui tale controllo cessa di esistere.

Le attività e le passività, gli oneri e i proventi delle imprese consolidate sono assunti integralmente linea per linea nel bilancio consolidato (metodo dell'integrazione globale); il valore contabile delle partecipazioni in ciascuna delle entità controllate è eliminato a fronte della corrispondente frazione di patrimonio netto di ciascuna delle entità partecipate, comprensiva degli eventuali adeguamenti al *fair value* del valore delle attività e delle passività effettuati alla data di acquisizione del controllo.

Le quote del patrimonio netto e dell'utile o perdita di competenza delle interessenze di terzi sono iscritte separatamente in apposite voci del Patrimonio netto, del Conto Economico e del Prospetto dell'utile complessivo.

Le variazioni delle quote partecipative detenute (direttamente o indirettamente) dalla Società in entità controllate, le quali non determinano la modifica della qualificazione della partecipazione quale entità controllata, sono rilevate come transazioni di patrimonio netto. Il valore contabile del patrimonio netto di spettanza dei soci della controllante e delle interessenze di pertinenza dei terzi è rettificato al fine di riflettere la variazione della quota partecipativa. La differenza tra il valore contabile delle interessenze di terzi e il *fair value* del corrispettivo corrisposto o ricevuto è rilevato direttamente nel patrimonio netto di competenza dei soci della controllante.

Differentemente la cessione di quote che comportano la perdita del controllo determina la rilevazione a Conto Economico: (i) dell'eventuale plusvalenza/minusvalenza calcolata come differenza tra il corrispettivo ricevuto e la corrispondente frazione di patrimonio netto ceduta; (ii) dell'effetto della rivalutazione dell'eventuale partecipazione residua mantenuta per allinearla al relativo *fair value*; (iii) degli eventuali valori rilevati nelle altre componenti dell'utile complessivo relativi alla ex entità controllata per i quali sia previsto il *reversal* a Conto Economico. Il *fair value* alla data di perdita del controllo dell'eventuale partecipazione mantenuta, rappresenta il nuovo valore di iscrizione della partecipazione e, pertanto, il valore di riferimento per la successiva valutazione della partecipazione secondo i criteri di valutazione applicabili.

### Partecipazioni in entità collegate e partecipazioni in *joint venture*

Un'entità collegata è una partecipata in cui la partecipante detiene un'influenza notevole, ovvero il potere di partecipare alla determinazione delle politiche finanziarie e gestionali della partecipata, senza averne tuttavia il controllo o il controllo congiunto<sup>2</sup>. Si presume che la partecipante abbia un'influenza notevole (a meno che non possa essere dimostrato il contrario) se essa possiede, direttamente o indirettamente tramite società controllate, almeno il 20% dei diritti di voto esercitabili.

Una *joint venture* è un *joint arrangement* nel quale le parti che detengono il controllo congiunto hanno diritti sulle attività nette dell'accordo e, quindi, hanno un'interessenza sul veicolo societario controllato congiuntamente.

### Aggregazioni aziendali

Le operazioni di aggregazione aziendale (cosiddette "*Business combination*") sono rilevate applicando l'*acquisition method*, secondo quanto previsto dall'IFRS 3 - "Aggregazioni Aziendali". Sulla base di tale principio, il corrispettivo trasferito in una *business combination* è determinato alla data di assunzione del controllo ed è pari al *fair value* delle attività trasferite, delle passività sostenute o assunte, nonché degli eventuali strumenti di capitale emessi dall'acquirente. I costi direttamente attribuibili all'operazione sono rilevati a Conto Economico al momento del relativo sostenimento.

Alla data di acquisizione del controllo, il patrimonio netto delle imprese partecipate è determinato attribuendo ai singoli elementi dell'attivo e del passivo patrimoniale il loro *fair value*. L'eventuale differenza residua rispetto al costo di acquisto o di conferimento, se positiva, è iscritta alla voce dell'attivo "Avviamento" (di seguito anche *goodwill*); se negativa, è rilevata a Conto Economico.

Nel caso di assunzione non totalitaria del controllo, la quota di patrimonio netto delle interessenze di terzi è determinata sulla base della quota di spettanza dei valori correnti attribuiti alle attività e passività alla data di assunzione del controllo, escluso l'eventuale *goodwill* ad essi attribuibile (cosiddetto "*Partial goodwill method*"). In alternativa, è rilevato l'intero ammontare del *goodwill* generato dall'acquisizione considerando, pertanto, anche la quota attribuibile alle interessenze di terzi (cosiddetto "*Full goodwill method*"); in quest'ultimo caso, le interessenze di terzi sono espresse al loro complessivo *fair value* includendo anche il *goodwill* di loro competenza. La scelta delle modalità di determinazione del *goodwill* ("*Partial goodwill method*" o "*Full goodwill method*") è operata in maniera selettiva per ciascuna operazione di *business combination*.

Nel caso di assunzione del controllo in fasi successive, il costo di acquisto è determinato sommando il *fair value* della partecipazione precedentemente detenuta nell'acquisita e l'ammontare corrisposto per l'ulteriore quota partecipativa. La differenza tra il *fair value* della partecipazione precedentemente detenuta rideterminato al momento dell'acquisizione del controllo e il relativo valore di iscrizione è imputata a conto economico. In sede di assunzione del controllo eventuali componenti precedentemente rilevati nelle altre componenti dell'utile complessivo sono imputati a Conto Economico ovvero in un'altra

2. Il controllo congiunto è la condivisione, su base contrattuale, del controllo di un accordo, che esiste unicamente quando per le decisioni relative alle attività rilevanti è richiesto il consenso unanime di tutte le parti che condividono il controllo.

posta del patrimonio netto, nel caso in cui non sia previsto il *reversal* a Conto Economico.

Quando la determinazione dei valori delle attività e delle passività dell'acquisita è operata in via provvisoria nell'esercizio in cui la business combination è conclusa, i valori rilevati sono rettificati, con effetto retroattivo, non oltre i dodici mesi successivi alla data di acquisizione, per tener conto delle nuove informazioni su fatti e circostanze esistenti alla data di acquisizione.

#### **Aggregazioni aziendali che coinvolgono entità sotto comune controllo**

Le operazioni di aggregazione che coinvolgono imprese che sono, in definitiva, controllate da una medesima società o dalle medesime società sia prima, sia dopo l'operazione di aggregazione, e tale controllo non è transitorio, sono qualificate come "*Business Combinations of entities under common control*". Tali operazioni sono escluse dall'ambito di applicazione dell'IFRS 3, e non sono disciplinate da altri IFRS. In assenza di un principio contabile di riferimento, la selezione del principio contabile per le operazioni in esame, relativamente alle quali non sia comprovabile una significativa influenza sui flussi di cassa futuri, è guidata dal principio di prudenza che porta ad applicare il criterio della continuità di valori delle attività nette acquisite. Le attività sono rilevate ai valori di libro che risultavano dalla contabilità delle società oggetto di acquisizione prima dell'operazione o, se disponibili, ai valori risultanti dal bilancio consolidato della controllante comune. Con riferimento ai conferimenti di *business under common control*, l'entità conferitaria deve rilevare il business trasferito al suo valore contabile storico incrementando di pari importo il proprio patrimonio netto; l'entità conferente rileverà simmetricamente la partecipazione nell'entità conferitaria per un importo pari all'incremento del patrimonio netto di quest'ultima.

Tale trattamento contabile si basa negli Orientamenti Preliminari in tema di IFRS (OPI n.1 Revised) - "Trattamento contabile delle *Business combinations of entities under common control* nel bilancio di esercizio e nel bilancio consolidato", emesso da Assirevi nel mese di ottobre 2016

#### **Transazioni infragruppo oggetto di elisione nel processo di consolidamento**

Gli utili derivanti da operazioni tra le imprese consolidate e non ancora realizzati nei confronti di terzi sono eliminati, così come sono eliminati i crediti, i debiti, i proventi e gli oneri, le garanzie, gli impegni e i rischi tra imprese consolidate. Gli utili non realizzati con società valutate secondo il metodo del patrimonio netto sono eliminati per la quota di competenza del gruppo. In entrambi i casi, le perdite infragruppo non sono eliminate perché si considerano rappresentative di un effettivo minor valore del bene ceduto.

### **3. Criteri di valutazione**

Di seguito sono illustrati i criteri di valutazione più significativi adottati per la redazione del bilancio consolidato.

#### **Immobili, impianti e macchinari**

Gli immobili, impianti e macchinari sono rilevati al costo di acquisto o di produzione comprensivo dei costi ac-

cessori di diretta imputazione necessari a rendere le attività pronte all'uso.

Non è ammesso effettuare rivalutazioni delle attività materiali, neanche in applicazione di leggi specifiche.

I costi per migliorie, ammodernamento e trasformazione aventi natura incrementativa del valore degli immobili, impianti e macchinari sono rilevati all'attivo patrimoniale quando è probabile che incrementino i benefici economici futuri attesi. I costi di sostituzione di componenti identificabili di beni complessi sono imputati all'attivo patrimoniale e ammortizzati lungo la loro vita utile; il valore di iscrizione residuo della componente oggetto di sostituzione è imputato a Conto Economico. Le spese di manutenzione e riparazione ordinarie sono imputate a Conto Economico nell'esercizio in cui sono sostenute.

In presenza di indicatori di perdita di valore, il valore contabile degli immobili, impianti e macchinari è sottoposto a verifica per rilevarne eventuali riduzioni di valore (si rimanda al paragrafo "Riduzione di valore di immobili, impianti e macchinari e attività immateriali a vita utile definita" per ulteriori dettagli).

#### **Diritti d'uso**

Un contratto è, o contiene, un leasing se attribuisce ad un'entità il diritto di controllare l'utilizzo di un bene identificato per un determinato periodo di tempo in cambio di un corrispettivo.

Per i leasing aventi durata superiore a 12 mesi viene rilevato in bilancio alla data di decorrenza, ossia quando il bene è reso disponibile per l'uso (i) un'attività, all'interno della voce "Immobili, impianti e macchinari", che è rappresentativa del diritto d'uso del bene e (ii) una passività finanziaria rappresentativa dell'obbligazione a effettuare i pagamenti previsti dal contratto.

Il costo dell'attività consistente nel diritto di utilizzo comprende:

- a. l'importo della valutazione iniziale della passività del leasing;
- b. i pagamenti dovuti per il leasing effettuati alla data o prima della data di decorrenza al netto degli incentivi al leasing ricevuti;
- c. i costi iniziali diretti sostenuti;
- d. i costi per lo smantellamento e il ripristino del sito.

Le passività del leasing comprendono i seguenti pagamenti per il diritto di utilizzo dell'attività sottostante lungo la durata del leasing non versati alla data di decorrenza:

- a. i pagamenti fissi al netto di eventuali incentivi al leasing da ricevere;
- b. i pagamenti variabili dovuti per il leasing che dipendono da un indice o un tasso;
- c. gli importi da pagare a titolo di garanzie del valore residuo;
- d. il prezzo di esercizio dell'opzione di acquisto laddove vi è la ragionevole certezza di esercitare l'opzione;
- e. i pagamenti di penalità di risoluzione del leasing laddove è prevista la risoluzione del leasing.

Il tasso di attualizzazione utilizzato è il tasso di interesse implicito del leasing per la restante durata del leasing, se tale tasso non è facilmente determinabile viene utilizzato il tasso di finanziamento marginale del Gruppo alla data della rideterminazione.

Nel determinare la durata del leasing, il Gruppo ha considerato la presenza di opzioni di rinnovo e cancellazione rispettivamente in capo al locatario, al locatore o a entrambi.

Come consentito dal principio sono stati esclusi i leasing a breve termine e i leasing di attività di modesto valore.

La durata del leasing è calcolata considerando il periodo non annullabile del leasing, insieme ai periodi coperti da un'opzione di estensione dell'accordo se è ragionevolmente certo che verrà esercitata, o qualsiasi periodo coperto da un'opzione di risoluzione del contratto di locazione, se il Gruppo ritiene ragionevolmente certo il mancato esercizio di tale opzione.

Nel caso in cui si verificano cambiamenti significativi nei fatti e nelle circostanze sotto il controllo del Gruppo, idonei a modificare la valutazione della ragionevole certezza dell'esercizio delle opzioni il Gruppo rideterminerà la durata del leasing.

Successivamente alla rilevazione iniziale, il *right-of-use asset* è rettificato per tener conto (i) delle quote di ammortamento, (ii) delle eventuali perdite di valore e (iii) degli effetti legati ed eventuali rideterminazioni della passività per leasing.

#### **Ammortamento di immobili, impianti e macchinari**

Gli immobili, impianti e macchinari sono ammortizzati sistematicamente a quote costanti lungo la loro vita utile, intesa come il periodo di tempo nel quale ci si attende che un'attività sia utilizzabile per l'entità. L'ammortamento decorre dal momento in cui il cespite risulta disponibile e pronto per l'uso.

Il valore oggetto di ammortamento è rappresentato dal valore di iscrizione, ridotto del presumibile valore netto di realizzo al termine della sua vita utile, se significativo e ragionevolmente determinabile.

Di seguito sono riportate le aliquote di ammortamento annue utilizzate per l'esercizio in esame, presentate per categorie omogenee con evidenza del relativo intervallo di applicazione:

Aliquota economico tecnica (%) annua	
<b>Terreni e fabbricati</b>	
- Fabbricati industriali	2%
- Fabbricati civili	3%
<b>Impianti e macchinari</b>	
- Altri impianti e macchinari	4% - 6,6%
<b>Attrezzature industriali e commerciali</b>	
- Mobili e macchine d'ufficio	12% - 33,3%
- Veicoli da trasporto	20% - 25%
<b>Diritti d'uso</b>	durata del contratto di leasing

Quando un elemento ricompreso nella categoria immobili, impianti e macchinari è costituito da più componenti significative aventi vite utili differenti, l'ammortamento è effettuato per ciascuna componente ("*component approach*").

Non sono oggetto di ammortamento i terreni, anche se acquistati congiuntamente a un fabbricato, nonché le attività materiali destinate alla vendita (si veda il punto "Attività non correnti destinate alla vendita").

Le aliquote di ammortamento sono riviste su base annua e sono oggetto di modifica ove non rappresentino in modo adeguato i benefici futuri attesi. Eventuali modifiche al piano di ammortamento, derivanti dalla revisione della vita utile dell'attività, dal valore residuo ovvero dalle modalità di ottenimento dei benefici economici dell'attività sono rilevate prospetticamente.

I beni gratuitamente devolvibili sono ammortizzati nel periodo di durata della concessione o della vita utile del bene, se minore.

### Attività immateriali

Le attività immateriali riguardano le attività prive di consistenza fisica, identificabili, controllate dall'impresa e in grado di produrre benefici economici futuri, nonché l'avviamento, quando acquisito a titolo oneroso. Le attività immateriali sono rilevate al costo di acquisto o di produzione interna, quando è probabile che dal loro utilizzo vengano generati benefici economici futuri e il relativo costo può essere attendibilmente determinato.

Non è ammesso effettuare rivalutazioni, neanche in applicazione di leggi specifiche.

I costi di sviluppo sono rilevati come attività immateriale solo quando il Gruppo può dimostrare la fattibilità tecnica di completamento dell'attività immateriale, nonché di avere la capacità, l'intenzione e la disponibilità di risorse per completare l'attività per utilizzarla o venderla. I costi di ricerca sono rilevati a Conto Economico.

Le immobilizzazioni immateriali a durata definita sono valutate al costo al netto degli ammortamenti e delle perdite di valore accumulate. L'avviamento e le altre attività immateriali aventi vita utile indefinita non sono oggetto di ammortamento, ma vengono testati ad ogni *reporting date*, secondo quanto previsto dal principio IAS 36, al fine di verificare la presenza di perdite di valore da riflettere in bilancio.

Le attività immateriali sono eliminate contabilmente al momento della loro dismissione o quando nessun beneficio economico futuro è atteso dal loro utilizzo; il relativo utile o perdita è rilevato a Conto Economico nell'esercizio.

### Accordi per servizi in concessione

Le attività immateriali includono le attività relative agli accordi per servizi in concessione tra settore pubblico e privato ("*Service concession arrangements*") relativi allo sviluppo, finanziamento, gestione e manutenzione di infrastrutture in regime di concessione in cui il concedente: (i) controlla o regola i servizi forniti dall'operatore

tramite l'infrastruttura e il relativo prezzo da applicare; (ii) controlla, attraverso la proprietà, la titolarità di benefici o in altro modo, qualsiasi interessenza residua significativa nell'infrastruttura al termine della concessione. Le disposizioni relative agli accordi per servizi in concessione risultano applicabili per Italgas nell'ambito del servizio pubblico di distribuzione di gas naturale e altri gas, ovvero agli accordi nell'ambito dei quali l'operatore si impegna a fornire il servizio pubblico di distribuzione del gas naturale alla tariffa stabilita dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA), in Italia, e della Regulatory Authority for Energy (RAE or PAE from Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας) (ciascuna separatamente oppure congiuntamente "Autorità"), in Grecia, detenendo il diritto di utilizzo dell'infrastruttura, controllata dal concedente, al fine di erogare il servizio pubblico. Tali disposizioni sono altresì applicabili per gli accordi relativi al Servizio idrico integrato.

Il Gruppo applica il modello dell'attività immateriale, come previsto dall'IFRIC 12, per la contabilizzazione degli accordi per servizi in concessione. L'attività immateriale viene contabilizzata al costo sia in sede di rilevazione iniziale sia per quanto riguarda la rilevazione successiva. Le attività di costruzione della rete e dagli altri servizi sono rilevati e valutati applicando l'IFRS 15. Sono contabilizzati come lavori in corso su ordinazione i servizi di costruzione e miglioria svolti per conto del concedente.

### Ammortamento di attività immateriali

Le attività immateriali aventi vita utile definita sono ammortizzate sistematicamente lungo la loro vita utile, intesa come il periodo di tempo nel quale ci si attende che un'attività sia utilizzabile per l'entità. L'ammortamento decorre dal momento in cui l'immobilizzazione è pronta per l'utilizzo.

Il valore oggetto di ammortamento è rappresentato dal valore di iscrizione, ridotto del presumibile valore netto di realizzo al termine della sua vita utile se significativo e ragionevolmente determinabile.

Di seguito sono riportate le aliquote di ammortamento annue utilizzate per l'esercizio in esame, presentate per categorie omogenee con evidenza del relativo intervallo di applicazione:

	Aliquota economico tecnica (%) annua
<b>Diritti di brevetto e di utilizzazione delle opere dell'ingegno</b>	20% - 33,3%
<b>Oneri per l'affidamento in concessione</b>	In funzione della durata del contratto
<b>Terreni e fabbricati (in concessione)</b>	
- Fabbricati industriali	1,67% - 5%
- Costruzioni leggere	9% - 10%
<b>Impianti e macchinari (in concessione)</b>	
- Rete di distribuzione gas	1,67% - 5%
- Impianti principali e secondari	4% - 6%
- Impianti di derivazione gas	2% - 10%
<b>Attrezzature industriali e commerciali (in concessione)</b>	
- Apparecchi di misura e controllo	6,7% - 20%

## Contributi

I contributi in conto capitale concessi da enti pubblici sono rilevati quando esiste la ragionevole certezza che saranno realizzate le condizioni previste dagli organi governativi concedenti per il loro ottenimento e sono rilevati a riduzione del prezzo di acquisto, di conferimento o del costo di produzione delle attività cui si riferiscono.

I contributi in conto esercizio sono rilevati a Conto Economico per competenza, coerentemente con il sostenimento dei costi cui sono correlati.

### Riduzione di valore delle attività immobilizzate non finanziarie

#### **Riduzione di valore di immobili, impianti e macchinari e attività immateriali a vita utile definita**

Quando si verificano eventi che fanno presumere una riduzione del valore degli immobili, impianti e macchinari o delle attività immateriali a vita utile definita, la loro recuperabilità è verificata confrontando il valore di iscrizione con il relativo valore recuperabile, rappresentato dal maggiore tra il *fair value*, al netto degli oneri di dismissione (si veda il punto "Valutazioni al *fair value*") e il valore d'uso.

Per quanto riguarda il valore delle attività immobilizzate non finanziarie che rientrano nell'ambito delle attività regolate, il valore recuperabile è determinato considerando: (i) l'ammontare quantificato dall'Autorità sulla base delle regole che definiscono le tariffe per la prestazione dei servizi cui sono destinati; (ii) l'eventuale valore che il Gruppo si aspetta di recuperare dalla cessione o al termine della concessione che regola il servizio alla cui prestazione sono destinati; (iii) i flussi di cassa attesi derivanti dall'uso del bene e, se significativi e ragionevolmente determinabili, dalla sua cessione al termine della sua vita utile, al netto degli oneri di dismissione. Analogamente a quanto accade per la quantificazione delle tariffe, anche la quantificazione del valore recuperabile delle attività rientranti nell'ambito delle attività regolate avviene sulla base delle previsioni normative vigenti.

Con riferimento alle attività immobilizzate non finanziarie che non rientrano nell'ambito delle attività regolate, il valore d'uso è determinato attualizzando i flussi di cassa attesi derivanti dall'uso del bene e, se significativi e ragionevolmente determinabili, dalla sua cessione al termine della sua vita utile, al netto degli oneri di dismissione. I flussi di cassa attesi sono determinati sulla base di assunzioni ragionevoli e documentabili rappresentative della migliore stima delle future condizioni economiche che si verificheranno nella residua vita utile del bene, dando maggiore rilevanza alle indicazioni provenienti dall'esterno. L'attualizzazione è effettuata a un tasso che riflette le valutazioni correnti di mercato del valore temporale del denaro e dei rischi specifici dell'attività non riflesse nella stima dei flussi di cassa.

La valutazione è effettuata per singola attività o per il più piccolo insieme identificabile di attività che, tramite il proprio utilizzo continuativo genera flussi di cassa in entrata largamente indipendenti da quelli di altre attività o gruppi di attività (*Cash Generating Unit* - CGU).

Le CGU identificate dal Gruppo sono le seguenti: Distribuzione e misura gas naturale e altri gas (attività regolata), Distribuzione e misura gas naturale all'estero (attività regolata), Vendita di gas naturale e di altri gas, Servizio idrico integrato (attività regolata), Attività diverse (ESCo).

Rispetto all'esercizio precedente si segnala l'introduzione della CGU "Distribuzione e misura del gas naturale all'estero" in virtù della *business combination* relativa ai DSO del Gruppo DEPA Infrastructure operanti in Grecia.

Quando vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate, le attività sono rivalutate e la rettifica è imputata a Conto Economico come rivalutazione (ripristino di valore). Il ripristino di valore è effettuato al minore tra il valore recuperabile e il valore di iscrizione al lordo delle svalutazioni precedentemente effettuate ridotto delle quote di ammortamento che sarebbero state rilevate qualora non si fosse proceduto alla svalutazione.

#### **Riduzione di valore dell'avviamento, delle attività immateriali a vita utile indefinita e delle attività immateriali non ancora disponibili all'uso**

La recuperabilità del valore di iscrizione dell'avviamento, delle attività immateriali a vita utile indefinita e delle attività immateriali non ancora disponibili all'uso è verificata con cadenza almeno annuale e comunque quando si verificano eventi che fanno presupporre una riduzione del valore. Con riferimento al *goodwill*, la verifica è effettuata a livello del più piccolo aggregato sulla base del quale la Direzione aziendale valuta, direttamente o indirettamente, il ritorno dell'investimento, incluso lo stesso *goodwill*. Quando il valore di iscrizione della CGU comprensivo del *goodwill* ad essa attribuito è superiore al valore recuperabile, la differenza costituisce oggetto di svalutazione che viene attribuita in via prioritaria al *goodwill* fino a concorrenza del suo ammontare; l'eventuale eccedenza della svalutazione rispetto a *goodwill* è imputata pro - quota al valore di libro degli asset che costituiscono la CGU. Le svalutazioni del *goodwill* non sono oggetto di ripristino di valore.

### Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto

Le partecipazioni in *joint venture* e in imprese collegate sono valutate con il metodo del patrimonio netto.

In applicazione del metodo del patrimonio netto, le partecipazioni sono inizialmente iscritte al costo e successivamente adeguate per tener conto: (i) della quota di pertinenza della partecipante ai risultati economici della partecipata realizzati dopo la data di acquisizione; (ii) della quota di pertinenza delle altre componenti dell'utile complessivo della partecipata. I dividendi distribuiti dalla partecipata sono rilevati a riduzione del valore di iscrizione della partecipazione. Ai fini dell'applicazione del metodo del patrimonio netto, si considerano le rettifiche previste per il processo di consolidamento (si veda anche il punto "Principi di consolidamento").

Nel caso di assunzione di un collegamento (controllo congiunto) in fasi successive, il costo della partecipazione viene misurato come sommatoria dei *fair value* delle interessenze precedentemente possedute e del *fair value* dei corrispettivi trasferiti alla data in cui la participa-

zione si qualifica come collegata (o a controllo congiunto). L'effetto della rivalutazione del valore di iscrizione delle quote di partecipazione detenute precedentemente all'assunzione del collegamento (o del controllo congiunto) viene rilevato a Conto Economico, inclusi eventuali componenti rilevati nelle altre componenti dell'utile complessivo. La cessione di quote di partecipazione che comporta la perdita del controllo congiunto o dell'influenza notevole sulla partecipata determina la rilevazione a Conto Economico: (i) dell'eventuale plusvalenza/minusvalenza calcolata come differenza tra il corrispettivo ricevuto e la corrispondente frazione del valore di iscrizione ceduta; (ii) dell'effetto della rivalutazione dell'eventuale partecipazione residua mantenuta per allinearla al relativo *fair value*; (iii) degli eventuali valori rilevati nelle altre componenti dell'utile complessivo relativi alla partecipata per i quali sia previsto il rigiro a Conto Economico. Il valore dell'eventuale partecipazione mantenuta, allineato al relativo *fair value* alla data di perdita del controllo congiunto o dell'influenza notevole, rappresenta il nuovo valore di iscrizione e pertanto il valore di riferimento per la successiva valutazione secondo i criteri di valutazione applicabili.

In presenza di obiettive evidenze di perdita di valore, la recuperabilità del valore di iscrizione è verificata confrontando il valore contabile con il relativo valore recuperabile determinato adottando i criteri indicati al punto "Riduzione di valore delle attività immobilizzate non finanziarie".

Quando vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate, le partecipazioni sono rivalutate nei limiti delle svalutazioni effettuate con imputazione dell'effetto a Conto Economico alla voce "Proventi (oneri) su partecipazioni".

La quota di pertinenza della partecipante di eventuali perdite della partecipata, eccedente il valore di iscrizione della partecipazione, è rilevata in un apposito fondo nella misura in cui la partecipante è impegnata ad adempiere a obbligazioni legali o implicite della partecipata, o comunque, a coprirne le sue perdite.

### Partecipazioni minoritarie

Le attività finanziarie rappresentative di partecipazioni minoritarie, in quanto non possedute per finalità di trading, sono valutate al *fair value* con imputazione degli effetti a Conto Economico.

### Rimanenze

Le rimanenze, inclusi i misuratori, sono iscritte al minore tra il costo di acquisto o di produzione e il valore netto di realizzo, rappresentato dall'ammontare che l'entità prevede di ottenere dalla loro vendita nel normale svolgimento dell'attività.

Il costo delle rimanenze di gas naturale è determinato applicando il metodo del costo medio ponderato.

Il valore delle scorte obsolete e a lenta movimentazione è svalutato in relazione alla possibilità di utilizzo o di realizzo, mediante lo stanziamento di un apposito fondo obsolescenza.

### Disponibilità liquide ed equivalenti

Le disponibilità liquide ed equivalenti includono i valori di cassa, i depositi incassabili a vista nonché le altre attività finanziarie a breve termine con una scadenza non superiore ai tre mesi dall'acquisto, prontamente convertibili in cassa e soggette a un irrilevante rischio di variazione del loro valore.

Le stesse sono iscritte al valore nominale, corrispondente al *fair value*.

### Strumenti finanziari

Per strumenti finanziari si intende qualsiasi contratto che dia origine a un'attività finanziaria per un'entità e a una passività finanziaria o a uno strumento rappresentativo di capitale per la controparte; sono rilevati e valutati secondo lo IAS 32 e l'IFRS 9.

#### Attività finanziarie – strumenti di debito

In funzione delle caratteristiche dello strumento e del modello di business adottato per la relativa gestione, le attività finanziarie, che rappresentano strumenti di debito, sono classificate nelle seguenti tre categorie: (i) attività finanziarie valutate al costo ammortizzato; (ii) attività finanziarie valutate al *fair value* con imputazione degli effetti tra le altre componenti dell'utile complessivo (di seguito anche OCI); (iii) attività finanziarie valutate al *fair value* con imputazione degli effetti a Conto Economico.



La rilevazione iniziale avviene al *fair value*; per i crediti commerciali privi di una significativa componente finanziaria, il valore di rilevazione iniziale è rappresentato dal prezzo della transazione.

Successivamente alla rilevazione iniziale, le attività finanziarie che generano flussi di cassa contrattuali rappresentativi esclusivamente di pagamenti di capitale e interessi sono valutate al costo ammortizzato se possedute con la finalità di incassarne i flussi di cassa contrattuali (cosiddetto *business model held to collect*). Secondo il metodo del costo ammortizzato il valore di iscrizione iniziale è successivamente rettificato per tener conto dei rimborsi in quota capitale, delle eventuali svalutazioni e dell'ammortamento della differenza tra il valore di rimborso e il valore di iscrizione iniziale.

L'ammortamento è effettuato sulla base del tasso di interesse interno effettivo che rappresenta il tasso che rende uguali, al momento della rilevazione iniziale, il valore attuale dei flussi di cassa attesi e il valore di iscrizione iniziale.

I crediti e le altre attività finanziarie valutati al costo ammortizzato sono presentati nello stato patrimoniale al netto del relativo fondo svalutazione.

Le attività finanziarie rappresentative di strumenti di debito il cui modello di business prevede sia la possibilità di incassare i flussi di cassa contrattuali sia la possibilità di realizzare plusvalenze da cessione (cosiddetto *business model hold to collect and sell*), sono valutate al *fair value* con imputazione degli effetti a OCI (di seguito anche FVTOCI).

In tal caso sono rilevati a patrimonio netto, tra le altre componenti dell'utile complessivo, le variazioni di *fair value* dello strumento. L'ammontare cumulato delle variazioni di *fair value*, imputato nella riserva di patrimonio netto che accoglie le altre componenti dell'utile complessivo, è oggetto di *reversal* a Conto Economico all'atto dell'eliminazione contabile dello strumento. Vengono rilevati a Conto Economico gli interessi attivi calcolati utilizzando il tasso di interesse effettivo, le differenze di cambio e le svalutazioni.

Un'attività finanziaria rappresentativa di uno strumento di debito che non è valutata al costo ammortizzato o al FVTOCI è valutata al *fair value* con imputazione degli effetti a Conto Economico (di seguito FVTPL); rientrano in tale categoria le attività finanziarie possedute con finalità di trading.

Quando l'acquisto o la vendita di attività finanziarie avviene secondo un contratto che prevede il regolamento dell'operazione e la consegna dell'attività entro un determinato numero di giorni, stabiliti dagli organi di controllo del mercato o da convenzioni del mercato (es. acquisto di titoli su mercati regolamentati), l'operazione è rilevata alla data del regolamento.

Le attività finanziarie cedute sono eliminate dall'attivo patrimoniale quando i diritti contrattuali connessi all'ottenimento dei flussi di cassa associati allo strumento finanziario scadono, ovvero sono trasferiti a terzi.

### **Svalutazioni di attività finanziarie**

La valutazione della recuperabilità delle attività finanziarie rappresentative di strumenti di debito non valutate al *fair value* con effetti a Conto Economico è effettuata sulla base del cosiddetto "*Expected credit loss model*".

In particolare, le perdite attese sono determinate, generalmente, sulla base del prodotto tra: (i) l'esposizione vantata verso la controparte al netto delle relative mitiganti (cosiddetta "*Exposure At Default*"); (ii) la probabilità che la controparte non ottemperi alla propria obbligazione di pagamento (cosiddetta "*Probability of Default*"); (iii) la stima, in termini percentuali, della quantità di credito che non si riuscirà a recuperare in caso di default (cosiddetta "*Loss Given Default*") definita, sulla base delle esperienze pregresse e delle possibili azioni di recupero esperibili (ad es. azioni stragiudiziali, contenziosi legali, ecc.).

Al riguardo, per la determinazione della *probability of default* delle controparti sono stati adottati i rating interni già utilizzati ai fini dell'affidamento; per le controparti rappresentate da Entità Statali e in particolare per le National Oil Company, la *probability of default*, rappresentata essenzialmente dalla probabilità di un ritardato pagamento, è determinata utilizzando, quale dato di input, i *country risk premium* adottati ai fini della determinazione dei WACC per l'*impairment* degli asset non finanziari.

Per la clientela retail, non caratterizzata da rating interni, la valutazione delle perdite attese è basata su una *provision matrix*, costruita raggruppando, ove opportuno, i crediti

in cluster appropriati ai quali applicare percentuali di svalutazione definite sulla base dell'esperienza di perdite pregresse, rettificata, ove necessario, per tener conto di informazioni previsionali in merito al rischio di credito della controparte o di cluster di controparti.

### Passività finanziarie

Le passività finanziarie, diverse dagli strumenti derivati, inclusive dei debiti finanziari, dei debiti commerciali, degli altri debiti e delle altre passività sono iscritte inizialmente al *fair value* ridotto di eventuali costi connessi alla transazione; successivamente sono rilevate al costo ammortizzato utilizzando ai fini dell'attualizzazione il tasso di interesse effettivo, così come illustrato al punto precedente "Attività finanziarie".

Le passività finanziarie sono eliminate quando sono estinte, ovvero quando l'obbligazione specificata nel contratto è adempiuta, cancellata o scaduta.

### Compensazione di attività e passività finanziarie

Le attività e passività finanziarie sono compensate nello stato patrimoniale quando si ha il diritto legale alla compensazione, correntemente esercitabile, e si ha l'intenzione di regolare il rapporto su base netta (ovvero di realizzare l'attività e contemporaneamente estinguere la passività).

### Strumenti finanziari derivati e hedge accounting

Gli strumenti finanziari derivati, inclusi quelli impliciti (*Embedded derivative*) sono attività e passività rilevate al *fair value* secondo i criteri indicati al successivo punto "Valutazioni al *fair value*".

Nell'ambito della strategia e degli obiettivi definiti per la gestione del rischio, la qualificazione delle operazioni come di copertura richiede: (i) la verifica dell'esistenza di una relazione economica tra l'oggetto coperto e lo strumento di copertura tale da operare la compensazione delle relative variazioni di valore e che tale capacità di compensazione non sia inficiata dal livello del rischio di credito di controparte; (ii) la definizione di un *hedge ratio* coerente con gli obiettivi di gestione del rischio, nell'ambito della strategia di *risk management* definita, operando, ove necessario, le appropriate azioni di ribilanciamento (*rebalancing*). Le modifiche degli obiettivi di *risk management*, il venir meno delle condizioni indicate in precedenza per la qualificazione delle operazioni come di copertura ovvero l'attivazione di operazioni di ribilanciamento determinano l'interruzione prospettica, totale o parziale, della copertura.

Quando i derivati di copertura coprono il rischio di variazione del *fair value* degli strumenti oggetto di copertura (*fair value hedge*; es. copertura della variabilità del *fair value* di attività/passività a tasso fisso), i derivati sono rilevati al *fair value* con imputazione degli effetti a Conto Economico; coerentemente, gli strumenti oggetto di copertura sono adeguati per riflettere a Conto Economico le variazioni del *fair value* associate al rischio coperto, indipendentemente dalla previsione di un diverso criterio di valutazione applicabile generalmente alla tipologia di strumento.

Quando i derivati coprono il rischio di variazione dei flussi di cassa degli strumenti oggetto di copertura (*cash*

*flow hedge*; es. copertura della variabilità dei flussi di cassa di attività/passività per effetto delle oscillazioni dei tassi di interesse o dei tassi di cambio), le variazioni del *fair value* dei derivati considerate efficaci sono inizialmente rilevate nella riserva di patrimonio netto afferente le altre componenti dell'utile complessivo e successivamente imputate a Conto Economico coerentemente agli effetti economici prodotti dall'operazione coperta. Nel caso di copertura di transazioni future che comportano l'iscrizione di un'attività o di una passività non finanziaria, le variazioni cumulate del *fair value* dei derivati di copertura, rilevate nel patrimonio netto, sono imputate a rettifica del valore di iscrizione dell'attività/passività non finanziaria oggetto della copertura (cosiddetto *basis adjustment*).

La quota non efficace della copertura è iscritta nella voce di Conto Economico "(Oneri)/Proventi finanziari".

Le variazioni del *fair value* dei derivati che non soddisfano le condizioni per essere qualificati come di copertura, ivi incluse le eventuali componenti inefficaci degli strumenti derivati di copertura, sono rilevate a Conto Economico. In particolare, le variazioni del *fair value* dei derivati non di copertura su tassi di interesse e su valute sono rilevate nella voce di Conto Economico "(Oneri)/Proventi finanziari".

I derivati impliciti, incorporati all'interno di attività finanziarie, non sono oggetto di separazione contabile; in tali fattispecie, l'intero strumento ibrido è classificato in base ai criteri generali di classificazione delle attività finanziarie. I derivati impliciti incorporati all'interno di passività finanziarie e/o attività non finanziarie sono separati dal contratto principale e rilevati separatamente se lo strumento implicito: (i) soddisfa la definizione di derivato; (ii) nel suo complesso non è valutato al *fair value* con imputazione degli effetti a Conto Economico (FVTPL); (iii) se le caratteristiche e i rischi del derivato non sono strettamente collegati a quelli del contratto principale. La verifica dell'esistenza di derivati impliciti da scorporare e valutare separatamente è effettuata al momento in cui l'impresa entra a far parte del contratto e, successivamente, in presenza di modifiche nelle condizioni del contratto che determinino significative variazioni dei flussi di cassa generati dallo stesso.

### Valutazione al *fair value*

Il *fair value* è il corrispettivo che può essere ricevuto per la cessione di un'attività o che può essere pagato per il trasferimento di una passività in una regolare transazione tra operatori di mercato alla data di valutazione (i.e. *exit price*).

Il *fair value* di un'attività o passività è determinato adottando le valutazioni che gli operatori di mercato utilizzeranno nella determinazione del prezzo dell'attività o della passività. La valutazione del *fair value* suppone, inoltre, che l'attività o la passività sia scambiata nel mercato principale o, in assenza dello stesso, nel più vantaggioso a cui l'impresa ha accesso.

La determinazione del *fair value* di un'attività non finanziaria è effettuata considerando la capacità degli operatori di mercato di generare benefici economici impiegando tale attività nel suo massimo e migliore utilizzo

(cosiddetto "*Highest and best use*"), o vendendola ad un altro partecipante al mercato in grado di utilizzarla massimizzandone il valore. La determinazione del massimo e migliore utilizzo dell'asset è effettuata dal punto di vista degli operatori di mercato anche nell'ipotesi in cui l'impresa intenda effettuare un utilizzo differente; si presume che l'utilizzo corrente da parte della società di un'attività non finanziaria sia il massimo e migliore utilizzo della stessa, a meno che il mercato o altri fattori non suggeriscano che un differente utilizzo da parte degli operatori di mercato sia in grado di massimizzarne il valore.

La valutazione del *fair value* di una passività, sia finanziaria sia non finanziaria, o di uno strumento di capitale, tiene conto del prezzo quotato per il trasferimento di una passività o uno strumento di capitale identici o similari; se tale prezzo quotato non è disponibile, si considera la valutazione della corrispondente attività posseduta da un operatore di mercato alla data della valutazione. Il *fair value* degli strumenti finanziari è determinato considerando il rischio di credito della controparte di un'attività finanziaria (cosiddetto "*Credit Valuation Adjustment*" - CVA) e il rischio di inadempimento, da parte dell'entità stessa, con riferimento ad una passività finanziaria (cosiddetto "*Debit Valuation Adjustment*" - DVA).

Nella determinazione del *fair value*, è definita una gerarchia di criteri basata sull'origine, la tipologia e la qualità delle informazioni utilizzate nel calcolo. Tale classificazione ha l'obiettivo di stabilire una gerarchia in termini di affidabilità del *fair value*, dando la precedenza all'utilizzo di parametri osservabili sul mercato che riflettono le assunzioni che i partecipanti al mercato utilizzerebbero nella valutazione dell'attività/passività. La gerarchia del *fair value* prevede i seguenti livelli:

- livello 1: input rappresentati da prezzi quotati (non modificati) in mercati attivi per attività o passività identiche alle quali si può accedere alla data di valutazione;
- livello 2: input, diversi dai prezzi quotati inclusi nel Livello 1, che sono osservabili, direttamente o indirettamente, per le attività o passività da valutare;
- livello 3: input non osservabili per l'attività o la passività.

In assenza di quotazioni di mercato disponibili, il *fair value* è determinato utilizzando tecniche di valutazione, adeguate alle singole fattispecie, che massimizzino l'uso di input osservabili rilevanti, riducendo al minimo l'utilizzo di input non osservabili.

#### **Attività non correnti destinate alla vendita**

Le attività non correnti e le attività correnti e non correnti dei gruppi in dismissione sono classificate come destinate alla vendita se il relativo valore di iscrizione sarà recuperato principalmente attraverso la vendita piuttosto che attraverso l'uso continuativo. Questa condizione si considera rispettata quando la vendita è altamente probabile e l'attività o il gruppo in dismissione è disponibile per una vendita immediata nelle sue attuali condizioni. In presenza di un programma di vendita di una controllata che comporta la perdita del controllo, tutte le attività e passività di tale partecipata sono classificate come destinate alla vendita, a prescindere dal fatto che, dopo la cessione, si mantenga o meno una quota di partecipazione non di controllo. La verifica del rispetto delle condizioni previste per la classificazione di un item come destinato alla vendita comporta che la Direzione Aziendale effettui valutazioni soggettive formulando ipotesi ragionevoli e realistiche sulla base delle informazioni disponibili.

Le attività non correnti destinate alla vendita, le attività correnti e non correnti afferenti a gruppi in dismissione e le passività direttamente associabili sono rilevate nella situazione patrimoniale - finanziaria separatamente dalle altre attività e passività dell'impresa.

Immediatamente prima della classificazione come destinate alla vendita, le attività e le passività rientranti in un gruppo in dismissione sono valutate secondo i principi contabili ad esse applicabili. Successivamente, le attività non correnti destinate alla vendita non sono oggetto di ammortamento e sono valutate al minore tra il valore di iscrizione e il relativo *fair value*, ridotto degli oneri di vendita (si veda il precedente punto "Valutazioni al *fair value*").

La classificazione come destinate alla vendita di partecipazioni valutate secondo il metodo del patrimonio netto implica la sospensione dell'applicazione di tale criterio di valutazione; pertanto, in questa fattispecie il valore di iscrizione è pari al valore derivante dall'applicazione del metodo del patrimonio netto alla data della riclassifica.

L'eventuale differenza negativa tra il valore di iscrizione delle attività non correnti e il *fair*

value ridotto degli oneri di vendita è imputata a Conto Economico come svalutazione; le eventuali successive riprese di valore sono rilevate sino a concorrenza delle svalutazioni rilevate in precedenza, ivi incluse quelle riconosciute anteriormente alla qualificazione dell'attività come destinata alla vendita.

### Fondi per rischi e oneri

I fondi per rischi e oneri riguardano costi e oneri di natura determinata e di esistenza certa o probabile che alla data di chiusura dell'esercizio sono indeterminati nell'ammontare o nella data di sopravvenienza.

Gli accantonamenti ai fondi sono rilevati quando: (i) è probabile l'esistenza di un'obbligazione attuale, legale o implicita, derivante da un evento passato; (ii) è probabile che l'adempimento dell'obbligazione sia oneroso; (iii) l'ammontare dell'obbligazione può essere stimato attendibilmente. Gli accantonamenti sono iscritti al valore rappresentativo della migliore stima dell'ammontare che l'impresa razionalmente pagherebbe per estinguere l'obbligazione ovvero per trasferirla a terzi alla data di chiusura dell'esercizio; gli accantonamenti relativi a contratti onerosi sono iscritti al minore tra il costo necessario per l'adempimento dell'obbligazione, al netto dei benefici economici attesi derivanti dal contratto, e il costo per la risoluzione del contratto.

Quando l'effetto finanziario del tempo è significativo e le date di pagamento delle obbligazioni sono attendibilmente stimabili, l'accantonamento è determinato attualizzando, ad un tasso che riflette le valutazioni presenti sul mercato del valore attuale del denaro, i flussi di cassa attesi determinati tenendo conto dei rischi associati all'obbligazione; l'incremento del fondo connesso al trascorrere del tempo è imputato a conto economico alla voce "Proventi/(Oneri) finanziari".

Quando la passività è relativa ad elementi di immobili, impianti e macchinari (es. smantellamento e ripristino siti), il fondo è rilevato in contropartita all'attività a cui si riferisce e l'imputazione a Conto Economico avviene attraverso il processo di ammortamento. I costi che l'impresa prevede di sostenere per attuare programmi di ristrutturazione sono iscritti nell'esercizio in cui viene definito formalmente il programma e si è generata nei soggetti interessati la valida aspettativa che la ristrutturazione avrà luogo.

I fondi sono periodicamente aggiornati per riflettere le variazioni delle stime dei costi, dei tempi di realizzazione e del tasso di attualizzazione; le revisioni di stima dei fondi sono imputate nella medesima voce di Conto Economico che ha precedentemente accolto l'accantonamento ovvero, quando la passività è relativa ad attività materiali (es. smantellamento e ripristini), in contropartita all'attività a cui si riferiscono nei limiti dei valori di iscrizione; l'eventuale eccedenza è rilevata a Conto Economico.

Nelle note di commento sono illustrate le passività potenziali rappresentate da: (i) obbligazioni possibili (ma non probabili), derivanti da eventi passati, la cui esistenza sarà confermata solo al verificarsi o meno di uno o più eventi futuri incerti non totalmente sotto il controllo dell'impresa; (ii) obbligazioni attuali derivanti da eventi

passati il cui ammontare non può essere stimato attendibilmente o il cui adempimento è probabile che non sia oneroso.

### Fondi per benefici ai dipendenti

#### Benefici successivi al rapporto di lavoro

I benefici successivi al rapporto di lavoro sono definiti sulla base di programmi, ancorché non formalizzati, che in funzione delle loro caratteristiche sono distinti in piani "a benefici definiti" e piani "a contributi definiti".

#### – Piani a benefici definiti

La passività relativa ai piani a benefici definiti è determinata stimando il valore attuale dei benefici futuri che i dipendenti hanno maturato nell'esercizio corrente e nei precedenti e deducendo il *fair value* delle eventuali attività a servizio del piano. Il valore attuale delle obbligazioni è determinato sulla base di ipotesi attuariali ed è rilevato per competenza, coerentemente al periodo lavorativo necessario all'ottenimento dei benefici.

Gli utili e le perdite attuariali relativi a programmi a benefici definiti, derivanti da variazioni delle ipotesi attuariali utilizzate o da rettifiche basate sull'esperienza passata, sono rilevati nel prospetto dell'utile complessivo nell'esercizio in cui si verificano e non sono oggetto di successiva imputazione a Conto Economico. Quando si verifica una modifica, una riduzione o un'estinzione di un piano, i relativi effetti sono rilevati a Conto Economico.

Gli oneri finanziari netti rappresentano la variazione che la passività netta subisce nel corso dell'esercizio per effetto del trascorrere del tempo. L'interesse netto "net interest" è determinato applicando alle passività, al netto delle eventuali attività al servizio del piano, il tasso di sconto utilizzato per l'attualizzazione utilizzato per le passività. Gli oneri finanziari netti di piani a benefici definiti sono rilevati alla voce "Proventi (oneri) finanziari".

#### – Piani a contributi definiti

Nei piani a contributi definiti, l'obbligazione dell'impresa, limitata al versamento dei contributi allo Stato ovvero a un patrimonio o a un'entità giuridicamente distinta (cosiddetta "Fondo"), è determinata sulla base dei contributi dovuti.

I costi relativi ai piani a contribuzione definita sono rilevati a Conto Economico al momento del loro sostenimento.

#### Altri piani a lungo termine

Le obbligazioni relative ad altri benefici a lungo termine sono determinate adottando ipotesi attuariali; gli effetti derivanti dalle modifiche delle ipotesi attuariali ovvero da rettifiche basate sull'esperienza passata sono rilevati interamente a Conto Economico.

### Distribuzione di dividendi

La distribuzione di dividendi agli Azionisti della Società determina l'iscrizione di un debito nel bilancio del periodo nel quale la distribuzione è stata approvata dagli Azionisti della Società ovvero, nel caso di distribuzione di acconti sui dividendi, dal Consiglio di Amministrazione.

La rilevazione dei ricavi da contratti con la clientela è basata sui seguenti cinque step: (i) identificazione del contratto con il cliente; (ii) identificazione delle performance obligation, rappresentate dalle promesse contrattuali a trasferire beni e/o servizi a un cliente; (iii) determinazione del prezzo della transazione; (iv) allocazione del prezzo della transazione alle *performance obligation* identificate sulla base del prezzo di vendita *stand alone* di ciascun bene o servizio; (v) rilevazione del ricavo quando la relativa *performance obligation* risulta soddisfatta, ossia all'atto del trasferimento al cliente del bene o servizio promesso; il trasferimento si considera completato quando il cliente ottiene il controllo del bene o del servizio, che può avvenire nel continuo (*over time*) o in uno specifico momento temporale (*at a point in time*).

Relativamente alle attività svolte dal Gruppo Italgas il momento di riconoscimento dei ricavi coincide con la prestazione del servizio. Si precisa che la parte più rilevante dei ricavi è relativa ad attività regolate, i cui proventi risultano disciplinati dal quadro normativo definito in Italia dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA), in Grecia dalla Regulatory Authority for Energy (RAE). Pertanto le condizioni economiche dei servizi prestati sono definite tramite schemi regolatori e non su base negoziale. In riferimento alla distribuzione e alla misura del gas naturale in Italia il differenziale tra i ricavi riconosciuti dal regolatore (cosiddetto "Revenue cap") e i ricavi effettivamente maturati viene iscritto, se positivo, nella voce di Situazione patrimoniale - finanziaria "Crediti commerciali e altri crediti" e nella voce "Debiti commerciali e altri debiti", se negativo, in quanto lo stesso sarà oggetto di regolamento monetario da parte della CSEA.

In riferimento alla distribuzione e alla misura del gas naturale in Grecia il differenziale tra i ricavi riconosciuti dal regolatore e i ricavi effettivamente maturati viene iscritto, se positivo, nella voce di Situazione patrimoniale - finanziaria "Altre attività correnti e non correnti non finanziarie" e nella voce "Altre passività correnti e non correnti non finanziarie", se negativo in quanto l'operatore ha soddisfatto la relativa *performance obligation* e ha il titolo a recuperare o l'obbligo a restituire nei periodi regolatori successivi o al termine della concessione gli ammontari non addebitati o addebitati in eccesso ai clienti nel corso dell'esercizio.

Per quanto concerne il riconoscimento dei ricavi relativi ai c.d. "Comuni in avviamento", concentrati prevalentemente nel territorio della Sardegna, il meccanismo di remunerazione prevede un tetto ("cap") ai riconoscimenti tariffari per gli investimenti nelle reti di distribuzione per le località con anno di prima fornitura successivo al 2017, nella misura di euro 5.250 per PDR, espressa a prezzi del 2017, determinata con Delibera n. 704/2016/R/gas. Il pagamento del corrispettivo da parte dell'ARERA avviene sulla base del regime c.d. "trifasico", che prevede una prima fase della durata di tre anni (oltre l'anno di prima fornitura) in cui gli investimenti sono riconosciuti integralmente, una seconda fase in cui trova applicazione un tetto calcolato sulla base di una valutazione prospettica dei punti di riconsegna che potenzialmente potrebbero

essere connessi alla rete, basata sulle curve di penetrazione dell'utenza tipiche di ciascun ambito tariffario e infine una terza fase che si avvia dal sesto anno di gestione del servizio. La Delibera n. 525/2022/R/gas ha successivamente disciplinato le modalità operative di applicazione del tetto al riconoscimento tariffario dei costi di capitale nelle località in avviamento e le modalità applicative del meccanismo, relative in particolare alla determinazione dell'indice di diffusione del servizio e alle modalità di verifica del superamento della soglia unitaria massima di spesa, per la seconda e la terza fase del meccanismo. In relazione a tali Comuni il Gruppo rileva il ricavo sulla base della RAB attesa al sesto anno di fornitura, ritenendo altamente probabile che sulla base dei PdR attesi non si verificherà un *significant reversal* dei ricavi cumulati successivamente alla risoluzione dell'incertezza.

Gli stanziamenti di ricavi relativi a servizi parzialmente resi sono rilevati per il corrispettivo maturato, sempreché sia possibile determinarne attendibilmente lo stadio di completamento e non sussistano significative incertezze sull'ammontare e sull'esistenza del ricavo e dei relativi costi; diversamente sono rilevati nei limiti dei costi sostenuti recuperabili.

Gli elementi di immobili, impianti e macchinari, differenti da quelli utilizzati nell'ambito dei servizi in concessione, trasferiti dai clienti (o realizzati con le disponibilità trasferite dai clienti) e funzionali al loro collegamento ad una rete per la somministrazione di una fornitura sono rilevati al relativo *fair value* in contropartita ai ricavi di Conto Economico. Quando l'accordo prevede la prestazione di una pluralità di servizi (es. allacciamento e fornitura di beni) è verificato a fronte di quale servizio fornito è stata trasferita l'attività dal cliente e, coerentemente, la rilevazione del ricavo è operata all'atto dell'allacciamento ovvero lungo la minore tra la durata della fornitura e la vita utile dell'asset.

I ricavi sono iscritti al netto di resi, sconti, abbuoni e premi, nonché delle imposte direttamente connesse.

I ricavi sono esposti al netto delle voci relative a componenti tariffarie addizionali rispetto alla tariffa italiana, destinate alla copertura degli oneri di carattere generale del sistema gas. Gli importi riscossi da Italgas sono versati, per pari ammontare, alla Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali. Tale esposizione viene dettagliata nella componente lorda e netta all'interno delle Note al bilancio consolidato (si veda la nota "Ricavi").

Le permutate tra beni o servizi di natura e valore simile, in quanto non rappresentative di operazioni di vendita, non determinano la rilevazione di ricavi e costi.

### Dividendi percepiti

I dividendi sono rilevati alla data di assunzione della delibera da parte dell'Assemblea, salvo quando non sia ragionevolmente certa la cessione delle azioni prima dello stacco della cedola.

### Costi

I costi sono riconosciuti nell'esercizio quando relativi a beni e servizi venduti o consumati nell'esercizio medesimo ovvero quando non si possa identificare l'utilità futura degli stessi.

I costi sostenuti in occasione di aumenti del capitale sociale sono iscritti a riduzione del patrimonio netto, al netto del relativo effetto fiscale.

### Titoli di Efficienza Energetica

I Titoli di Efficienza Energetica acquistati durante l'esercizio vengono rilevati a Conto Economico al costo sostenuto. Il relativo contributo che sarà corrisposto dalla CSEA al momento dell'annullamento dei titoli è contabilizzato a riduzione del costo sostenuto ed è determinato sulla base del prezzo di rimborso previsto a fine anno. Un apposito fondo rischi viene stanziato per coprire gli oneri futuri previsti per il completamento dell'obiettivo di competenza dell'esercizio determinato come differenza tra il costo da sostenere e il relativo contributo da annullamento.

### Imposte sul reddito

Le imposte sul reddito correnti sono calcolate sulla base della stima del reddito imponibile. I debiti e i crediti tributari per imposte sul reddito correnti sono rilevati al valore che si prevede di pagare/recuperare alle/dalle Autorità fiscali applicando le aliquote e le normative fiscali vigenti o sostanzialmente approvate alla data di chiusura dell'esercizio.

Per quanto riguarda l'imposta italiana sul reddito delle società (IRES), Italgas ha esercitato l'opzione per il regime del Consolidato fiscale nazionale, a cui tutte le imprese consolidate hanno formalmente aderito. Il debito previsto è rilevato nella voce "Passività per imposte sul reddito correnti".

Il regolamento di partecipazione al regime di tassazione del Consolidato fiscale nazionale per le società di Italgas prevede che:

- le società controllate con imponibile positivo corrispondano a Italgas l'imposta dovuta. Il reddito imponibile della società controllata, con riferimento al quale è determinata tale imposta, è rettificato per tener conto del recupero di componenti negativi che sarebbero risultati in deducibili in assenza del Consolidato (es. interessi passivi), del cosiddetto "Effetto ACE" e dell'eventuale reddito imponibile negativo riferibile alle partecipazioni della società controllata stessa in società consolidate;
- le società controllate con imponibile negativo, se e nella misura in cui hanno prospettive di redditività che avrebbero consentito, in assenza del Consolidato fiscale nazionale, di rilevare imposte differite attive connesse all'imponibile negativo stesso sul bilancio di esercizio, ricevano dai propri Soci - nel caso in cui questi rientrino fra le società con imponibile positivo, o fra quelle con imponibile negativo ma con prospettive di redditività, o da Italgas negli altri casi - una compensazione corrispondente al minore fra il risparmio d'imposta realizzato dal gruppo e le predette imposte differite attive.

L'imposta regionale italiana sulle attività produttive (IRAP) è rilevata alla voce "Passività per imposte sul reddito correnti"/"Attività per imposte sul reddito correnti".

Talune società italiane del Gruppo hanno aderito all'opzione del consolidato nazionale italiano che consente di determinare l'IRES corrente su una base imponibile corrispondente alla somma algebrica degli imponibili positivi e negativi delle società partecipanti. I rapporti economici, oltre che le responsabilità e gli obblighi reciproci, sono regolati da specifici accordi tra le parti secondo i quali, in caso di imponibile positivo, le controllate trasferiscono alla controllante le risorse finanziarie corrispondenti alla maggiore imposta da esse dovuta per effetto della partecipazione al consolidato nazionale, in caso di imponibile negativo, ricevono una compensazione pari al relativo risparmio d'imposta realizzato dalla controllante.

Per quanto riguarda la Grecia, la *Corporate income tax* è calcolata secondo le leggi fiscali in vigore nel Paese. Le imposte sul reddito correnti comprendono quelle calcolate sulla base degli utili riportati nelle dichiarazioni dei redditi, le maggiori imposte sul reddito derivanti da speciali disposizioni di legge o da verifiche fiscali da parte dell'Amministrazione Finanziaria e gli accantonamenti per maggiori imposte e soprattasse per periodi d'imposta non verificati e sono calcolate secondo le aliquote vigenti alla data di bilancio.

Le imposte sul reddito differite e anticipate sono calcolate sulle differenze temporanee tra i valori delle attività e passività iscritte a bilancio e i corrispondenti valori riconosciuti ai fini fiscali sulla base delle aliquote e della normativa approvate o sostanzialmente tali per gli esercizi futuri. L'iscrizione di attività per imposte anticipate è effettuata quando il loro recupero è considerato probabile; in particolare la recuperabilità delle imposte

anticipate è considerata probabile quando si prevede la disponibilità di un reddito imponibile, nell'esercizio in cui si annullerà la differenza temporanea, tale da consentire di attivare la deduzione fiscale. Analogamente, nei limiti della loro recuperabilità sono rilevati i crediti di imposta non utilizzati e le imposte anticipate sulle perdite fiscali.

Le attività per imposte anticipate e le passività per imposte differite sono classificate tra le attività e le passività non correnti e sono compensate a livello di singola impresa se riferite a imposte compensabili. Il saldo della compensazione, se attivo, è iscritto alla voce "Attività per imposte anticipate"; se passivo, alla voce "Passività per imposte differite". Quando i risultati delle operazioni sono rilevati direttamente a patrimonio netto, le imposte correnti, anticipate e differite sono anch'esse imputate al patrimonio netto.

Le attività per imposte sul reddito caratterizzate da elementi di incertezza sono rilevate quando il loro ottenimento è ritenuto probabile.

### Settori operativi

Il Gruppo opera principalmente nella Distribuzione e misura del gas e opera in via residuale nella vendita di gas, nel servizio idrico integrato, nel *business energy service company* (ESCO) e nel business dei servizi informatici.

Con riferimento all'acquisto del Gruppo DEPA Infrastructure, principale operatore della distribuzione del gas in Grecia, si ritiene che i servizi di distribuzione del gas in Italia e in Grecia presentino caratteristiche economiche simili in quanto il Gruppo DEPA Infrastructure svolge attività analoghe a quelle di Italgas in un mercato che presenta un contesto regolatorio simile.

Inoltre, le due attività sono simili per quanto riguarda:

- f. natura dei prodotti e dei servizi, ovvero la distribuzione e misura del gas;
- g. la natura dei processi produttivi, ovvero lo sviluppo e il mantenimento in esercizio dei beni relativi al servizio di distribuzione gas in concessione;
- h. tipologia o classe di clientela per i loro prodotti e servizi, ovvero le società di vendita;
- i. metodi utilizzati per distribuire i propri prodotti o fornire i propri servizi; ovvero il trasporto del gas attraverso reti di gasdotti locali, e
- j. natura del contesto normativo, ovvero la gestione di un business regolato che si fonda sostanzialmente sulla remunerazione del capitale investito e la copertura dei costi sostenuti dall'operatore. Infatti, entrambi i sistemi regolatori garantiscono un ritorno dell'investimento e una copertura dei costi di gestione indipendente dai volumi e le formule del WACC sono del tutto simili, nonchè sostanzialmente in grado di neutralizzare le differenze di rischiosità tra un Paese e l'altro

3. Le attività e le passività sono classificate come correnti se: (i) la loro realizzazione/estinzione è prevista nel normale ciclo operativo aziendale o nei dodici mesi successivi alla chiusura dell'esercizio; (ii) sono costituite da disponibilità liquide o disponibilità liquide equivalenti che non presentano vincoli tali da limitarne l'utilizzo nei

peranto, possono essere aggregati in unico settore operativo.

Alla luce di quanto sopra e data l'irrelevanza delle attività residuali indicate, in base a quanto previsto dai paragrafi 12 e 13 dell'IFRS 8 che regola l'informativa per settore di attività, è stato identificato un unico settore operativo rappresentato dalla Distribuzione e misura del gas.

## 4. Schemi di bilancio

Gli schemi di bilancio adottati nella redazione del bilancio sono coerenti con le disposizioni riportate dallo IAS 1 - "Presentazione del Bilancio" (nel seguito IAS 1). In particolare:

- le voci dello schema della Situazione patrimoniale - finanziaria sono classificate distinguendo attività e passività secondo il criterio "corrente / non corrente"<sup>3</sup>;
- il Prospetto di Conto Economico è stato predisposto classificando i costi per natura, in quanto tale forma di presentazione è ritenuta più idonea per rappresentare la realtà operativa del Gruppo, ed è in linea con la prassi consolidata delle aziende operanti nei mercati internazionali;
- il Prospetto dell'utile complessivo indica il risultato economico integrato dei proventi e oneri che per espressa previsione degli IFRS sono rilevati direttamente a patrimonio netto;
- il Prospetto delle variazioni nelle voci di patrimonio netto presenta i proventi (oneri) complessivi dell'esercizio, le operazioni con gli Azionisti e le altre variazioni del patrimonio netto;
- lo schema di Rendiconto finanziario è definito secondo il metodo "indiretto", rettificando l'utile di esercizio delle componenti di natura non monetaria.

Si ritiene che tali schemi rappresentino adeguatamente la situazione economica, patrimoniale e finanziaria del Gruppo.

Si precisa inoltre che, ai sensi della Delibera CONSOB n. 15519 del 28 luglio 2006, all'interno del Conto Economico sono distintamente identificati, qualora presenti, i proventi e oneri derivanti da operazioni non ricorrenti.

In relazione alla medesima Delibera CONSOB, nei prospetti di bilancio sono evidenziati separatamente i saldi delle posizioni creditorie/debitorie e delle transazioni con parti correlate, ulteriormente descritti nella nota "Rapporti con parti correlate".

## 5. Utilizzo di stime contabili

L'applicazione dei principi contabili generalmente accettati per la redazione del bilancio comporta che la Direzione aziendale effettui stime contabili basate su giudizi complessi e/o soggettivi, stime basate su esperienze passate e ipotesi considerate ragionevoli e reali-

dodici mesi successivi alla data di chiusura dell'esercizio; (iii) sono detenute principalmente con finalità di trading; (iv) con riferimento alle passività, la società non ha un diritto incondizionato a differire il regolamento della stessa per almeno dodici mesi dalla data di chiusura dell'esercizio.

stiche sulla base delle informazioni conosciute al momento della stima. L'utilizzo di queste stime contabili influenza il valore di iscrizione delle attività e delle passività e l'informativa su attività e passività potenziali alla data del bilancio, nonché l'ammontare dei ricavi e dei costi nel periodo di riferimento. I risultati effettivi possono differire da quelli stimati a causa dell'incertezza che caratterizza le ipotesi e le condizioni sulle quali le stime sono basate.

Di seguito sono indicate le principali stime contabili del processo di redazione del bilancio e delle relazioni contabili infrannuali perché comportano un elevato ricorso a giudizi soggettivi, assunzioni e stime relative a tematiche per loro natura incerte. Le modifiche delle condizioni alla base dei giudizi, assunzioni e stime adottati, possono determinare un impatto rilevante sui risultati degli esercizi successivi.

<p><b>Riduzioni di valore delle attività</b></p>	<p>La valutazione delle immobilizzazioni materiali e immateriali, ivi incluso l'avviamento, prevede che le stesse siano iscritte in bilancio per un valore non superiore al loro valore recuperabile (c.d. <i>Impairment test</i>).</p> <p>Nel determinare il valore recuperabile, il Gruppo applica il maggiore tra il criterio del <i>fair value less cost to sell</i> e il criterio del valore d'uso. Per <i>fair value less cost to sell</i> si intende:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>in Italia, il valore stimato del Capitale investito netto aggiornato alla data di bilancio riconosciuto a tali beni ai fini tariffari (RAB - Regulatory Asset Base) dall'Autorità, al netto delle componenti forfettarie, del Trattamento di Fine Rapporto (TFR) e dei contributi da utenti ricevuti. La RAB è la base di riferimento per la determinazione delle tariffe del servizio e, quindi, dei flussi di cassa generati dalle attività<sup>4</sup>. Il valore della RAB è definito attraverso il metodo del costo storico rivalutato per quanto riguarda il Capitale Immobilizzato, e su base forfettaria per il Capitale di esercizio e il trattamento di fine rapporto;</li> <li>in Grecia, il valore il valore stimato del Capitale investito netto aggiornato alla data di bilancio riconosciuto a tali beni ai fini tariffari (RAB - Regulatory Asset Base) dall'Autorità, al netto delle componenti forfettarie relative al capitale circolante e dei costi di connessione;</li> <li>il valore di rimborso (VR) valido per i bandi di gara ATEMin Italia che è il valore da riconoscere all'operatore che vende l'infrastruttura a seguito della procedura di gara. In Grecia il Valore di Rimborso è determinato come il valore della RAB alla data di interruzione/scadenza della licenza maggiorato almeno del 15%;</li> <li>il valore di mercato dell'attività osservabile in una recente transazione al netto dei costi di vendita.</li> </ol> <p>Per valore d'uso si fa riferimento a:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>il valore attuale dei flussi finanziari futuri che si prevede abbiano origine dall'attività oggetto di valutazione. Tali flussi sono determinati in linea con il più recente piano industriale approvato dal management, che si basa, oltre che sull'evoluzione della normativa regolatoria, sulle stime legate all'andamento del mercato di riferimento e alle decisioni di investimento e disinvestimento. Nel processo di determinazione del valore recuperabile i flussi sono attualizzati utilizzando un tasso di sconto che riflette le valutazioni correnti di mercato, del valore temporale del denaro e dei rischi specifici dell'attività.</li> </ol> <p>Le logiche alla base dell'<i>impairment test</i> posto in essere dalla Direzione aziendale in relazione alle aree di bilancio immobili, Impianti e macchinari e Attività immateriali sono illustrate all'interno del punto "Riduzioni di valore delle attività immobilizzate non finanziarie".</p> <p>Il valore recuperabile è sensibile alle stime e assunzioni utilizzate per la determinazione dell'ammontare del capitale investito, dei flussi di cassa e dei tassi di attualizzazione applicati. Pertanto, possibili variazioni nella stima dei fattori su cui si basa il calcolo dei predetti valori recuperabili potrebbero produrre valutazioni diverse.</p> <p>L'analisi di ciascuno dei gruppi di attività non finanziarie è unica e richiede alla Direzione aziendale l'uso di stime e ipotesi considerate prudenti e ragionevoli in relazione alle specifiche circostanze.</p>
<p><b>Aggregazioni aziendali</b></p>	<p>La rilevazione delle operazioni di aggregazioni aziendali implica la necessità di procedere alla determinazione del <i>fair value</i> delle attività e delle passività acquisite all'esito dell'ottenimento del controllo sul business. La Direzione aziendale ha valutato, anche con l'ausilio di professionisti indipendenti, il <i>fair value</i> di attività, passività e passività potenziali, sulla base delle informazioni su fatti e circostanze disponibili alla data di acquisizione.</p> <p>La determinazione del <i>fair value</i> delle attività e delle passività acquisite è soggetta a stime e valutazioni da parte della Direzione aziendale. Possibili variazioni nella stima dei fattori su cui si basa la determinazione del <i>fair value</i> potrebbero produrre valutazioni diverse.</p> <p>L'analisi di ciascuna operazione di aggregazione aziendale è unica e richiede alla Direzione aziendale l'uso di stime e ipotesi considerate prudenti e ragionevoli in relazione alle specifiche circostanze.</p>

I Relazione sulla Gestione

II Bilancio Consolidato

III Bilancio di Esercizio

IV Allegati al Bilancio Consolidato

4. L'utilizzo della RAB ai fini della stima del valore recuperabile è un metodo generalmente accettato nell'ambito dei settori utility regolati.



<p><b>Passività ambientali</b></p>	<p>Il Gruppo Italgas è soggetto, in relazione alle attività svolte, a numerose leggi e regolamenti per la tutela dell'ambiente a livello comunitario, nazionale, regionale e locale, ivi incluse le leggi che attuano convenzioni e protocolli internazionali relativi alle attività svolte.</p> <p>La valutazione delle passività future connesse agli obblighi di bonifica e di ripristino di siti e/o terreni su cui la società svolge la propria attività è un processo complesso basato su ipotesi tecniche e finanziarie svolte dalla Direzione aziendale e supportate, ove necessario, da perizie di esperti indipendenti.</p> <p>La stima del costo di ripristino viene aggiornata in base ad un tasso <i>risk-free</i>, in linea con quanto previsto dal principio IAS 37. La stima viene effettuata secondo un principio di prudenza in funzione delle condizioni di mercato, legislative e tecnologiche conosciute al momento della valutazione.</p> <p>A ogni data di bilancio le stime sono riviste al fine di verificare che gli importi iscritti siano la migliore espressione dei costi che saranno affrontati dal Gruppo e, nel caso in cui si rilevino variazioni significative, gli importi vengono adeguati. Le principali determinanti della revisione di stima dei costi sono la revisione delle tempistiche di attuazione del piano di bonifica e ripristino del sito, l'evoluzione delle tecnologie e della normativa in materia ambientale e l'andamento del tasso di attualizzazione.</p> <p>La valutazione delle passività ambientali iscritte in bilancio tiene conto della normativa ambientale attualmente in vigore. Tuttavia tale valutazione potrebbe essere soggetta a variazioni, anche significative in relazione a: (i) la possibilità che emergano ulteriori contaminazioni; (ii) i risultati delle caratterizzazioni in corso e da eseguire e gli altri possibili effetti derivanti dall'applicazione delle leggi vigenti; (iii) gli eventuali effetti di nuove leggi e regolamenti per la tutela dell'ambiente; (iv) gli effetti di eventuali innovazioni tecnologiche per il risanamento ambientale; (v) la possibilità di controversie in merito alla responsabilità ambientale su siti specifici e la difficoltà di determinarne le eventuali conseguenze, anche in relazione alla responsabilità di altri soggetti e ai possibili indennizzi.</p>
<p><b>Fondi per benefici ai dipendenti</b></p>	<p>I programmi a benefici definiti sono valutati sulla base di eventi incerti e di ipotesi attuariali che comprendono, tra le altre, i tassi di sconto, i ritorni attesi sulle attività a servizio dei piani (ove esistenti), il livello delle retribuzioni future, i tassi di mortalità, l'età di ritiro e gli andamenti futuri delle spese sanitarie coperte.</p> <p>Le principali assunzioni utilizzate per la quantificazione dei piani a benefici definiti sono determinate come segue: (i) i tassi di sconto e di inflazione che rappresentano i tassi in base ai quali l'obbligazione nei confronti dei dipendenti potrebbe essere effettivamente adempiuta, si basano sui tassi che maturano su titoli obbligazionari di elevata qualità e sulle aspettative inflazionistiche; (ii) il livello delle retribuzioni future è determinato sulla base di elementi quali le aspettative inflazionistiche, la produttività, gli avanzamenti di carriera e di anzianità; (iii) il costo futuro delle prestazioni sanitarie è determinato sulla base di elementi quali l'andamento presente e passato dei costi delle prestazioni sanitarie, comprese assunzioni sulla crescita inflativa dei costi, e le modifiche nelle condizioni di salute degli aventi diritto; (iv) le assunzioni demografiche riflettono la miglior stima dell'andamento di variabili quali ad esempio la mortalità, il turnover, l'invalidità e altre relative alla popolazione degli aventi diritto.</p> <p>Le differenze nel valore della passività relativa ai piani per benefici ai dipendenti derivanti dalle modifiche delle ipotesi attuariali utilizzate e dalla differenza tra le ipotesi attuariali precedentemente adottate e quelle che si sono effettivamente realizzate si verificano normalmente e sono definite utili o perdite attuariali. Gli utili e le perdite attuariali relativi a piani a benefici definiti sono rilevati nel prospetto dell'utile complessivo.</p> <p>Le ipotesi attuariali sono adottate anche per la determinazione delle obbligazioni relative agli altri benefici a lungo termine nei confronti dei dipendenti; a tal fine, gli effetti derivanti dalle modifiche delle ipotesi attuariali ovvero delle caratteristiche del beneficio sono rilevati interamente a Conto Economico.</p>
<p><b>Fondi per rischi e oneri</b></p>	<p>In aggiunta a quanto stanziato con riferimento ai fondi legati alle passività ambientali, Italgas ha iscritto in bilancio fondi principalmente relativi a: (i) ripristino funzionamento strumenti di misura; (ii) contenziosi legali e fiscali; (iii) esodi agevolati; (iv) oneri legati al raggiungimento degli obiettivi di efficienza energetica indicati dall'Autorità (TEE); (v) fondo rischi contrattuali.</p> <p>Il fondo ripristino funzionamento strumenti di misura è determinato dalla Direzione sulla base di assunzioni che tengono conto (i) delle ipotesi di malfunzionamento degli smart meter attualmente installati; (ii) delle garanzie concordate con i fornitori dei misuratori; (iii) dei costi stimati per la sostituzione degli smart meter.</p> <p>A fronte delle fattispecie sopra menzionate sono rilevati accantonamenti rappresentativi del rischio di esborsi futuri. Il valore dei fondi iscritti in bilancio relativi a tali rischi rappresenta la miglior stima effettuata dalla Direzione aziendale, anche con l'ausilio di professionisti indipendenti, alla data di redazione del presente documento. Tale stima comporta l'adozione di assunzioni che dipendono da fattori che possono cambiare nel tempo e che potrebbero, pertanto, avere effetti significativi rispetto alle stime correnti effettuate dalla Direzione aziendale per la redazione del bilancio del Gruppo.</p>

## 6. Operazioni di aggregazione aziendale

Nel corso dell'esercizio sono state acquisite le partecipazioni in DEPA Infrastructure Single Member S.A. (di seguito DEPA Infrastructure) e in Janagas S.r.l.

Nell'ambito della gara pubblica indetta dal governo greco per la privatizzazione dell'operatore di distribuzione DEPA Infrastructure, in data 9 settembre 2021 Italgas è stata dichiarata *"preferred bidder"* dal fondo greco per le privatizzazioni (HRADF); in data 10 dicembre 2021 è stato sottoscritto il contratto preliminare di compravendita. A quella data DEPA Infrastructure deteneva il 51% di Thessaloniki - Thessalia Gas Distribution S.A. (EDA Thess), il 100% di Attiki Natural Gas Distribution Single Member Company S.A. (EDA Attikis) e il 100% di Public Gas Distribution Networks S.A. (DEDA), i tre principali player della distribuzione del gas in Grecia.

Inoltre, in data 31 luglio 2021 DEPA Infrastructure si era impegnata ad acquisire da ENI Plenitude Società Benefit S.p.A. il restante 49% del capitale sociale di EDA Thess, all'avverarsi delle medesime condizioni sospensive cui era soggetta l'acquisizione di DEPA Infrastructure oltreché il perfezionamento dell'acquisizione della stessa società.

L'operazione di acquisizione si è perfezionata, in data 1° settembre 2022, a seguito del verificarsi delle condizioni sospensive previste dagli accordi di compravendita, per un corrispettivo complessivo di 929.146 mila euro.

La sottoscrizione degli accordi di acquisizione da parte di Italgas Newco S.p.A. del 100% di DEPA Infrastructure e da parte di DEPA Infrastructure della restante quota del capitale di EDA Thess è avvenuta rispettivamente in data 1 settembre 2022 per un corrispettivo di 763.949 mila euro e in data 19 dicembre 2022 per un corrispettivo di 165.196 mila euro.

L'allocazione provvisoria del prezzo d'acquisto in base alle informazioni disponibili ha comportato aggiustamenti per rideterminare le attività nette acquisite al loro fair value per 101.883 mila euro, a fronte:

- a. dell'iscrizione di Attività immateriali relative alle licenze di distribuzione del gas naturale per 134.055 mila euro e della relativa fiscalità differita pari a 29.492 mila euro;
- b. dell'iscrizione delle imposte anticipate su perdite fiscali pregresse per 11.120 mila euro;
- c. di maggiori passività per fondi rischi e oneri per 13.800 mila euro;

Il valore residuo rispetto al costo d'acquisto è stato iscritto alla voce "Avviamento" per un ammontare di 115.789 mila euro.

In data 2 agosto 2022 Italgas ha sottoscritto un accordo vincolante per l'acquisizione dal Gruppo Fiamma 2000 delle attività di distribuzione e vendita di GPL, con relative reti e impianti, gestite in 12 Comuni della Sardegna.

A seguito del verificarsi delle condizioni sospensive previste dall'accordo di compravendita, in data 13 dicembre 2022 è stata perfezionata l'operazione di acquisizione dal Gruppo Fiamma 2000 dell'intero capitale sociale della società Janagas S.r.l. da parte di Medea S.p.A. Janagas S.r.l. è il veicolo societario al quale il Gruppo Fiamma 2000 ha conferito le reti di distribuzione e vendita di GPL in Sardegna, che saranno successivamente convertite a gas naturale.

L'allocazione provvisoria del prezzo d'acquisto in base alle informazioni disponibili ha comportato aggiustamenti al fair value delle attività nette acquisite per 13.222 mila euro, a fronte:

- a. del maggior valore delle Attività immateriali relative alla distribuzione e misura di altri gas per 7.946 mila euro;
- b. della valorizzazione della customer list, per 1.070 mila euro e della relativa fiscalità differita per 257 mila euro;
- c. dell'iscrizione delle imposte anticipate su ammortamenti fiscalmente recuperabili, per 4.462 mila euro;

La differenza negativa tra il prezzo d'acquisto e il fair value delle attività nette acquisite è stata rilevata a conto economico per 13.558 mila euro.

Acquisizione società		
(migliaia di €)	JANAGAS S.r.l	Gruppo DEPA INFRASTRUCTURE
Disponibilità liquide ed equivalenti	12	107.118
Crediti commerciali e altri crediti	695	19.876
Rimanenze	201	10.919
Attività per imposte		1.230
Altre attività correnti	15	6.680
<b>Attività correnti</b>	<b>923</b>	<b>145.823</b>
Immobili, impianti e macchinari		11.537
Attività immateriali	41.150	873.222
Partecipazioni		
Attività finanziarie		
Attività per imposte anticipate	4.463	11.120
Altre attività non correnti		43.724
<b>Attività non correnti</b>	<b>45.613</b>	<b>939.603</b>
<b>TOTALE ATTIVITÀ</b>	<b>46.536</b>	<b>1.085.426</b>
Passività finanziarie a breve termine	45	18.789
Debiti commerciali e altri debiti	893	43.747
Passività per imposte		8.550
Altre passività correnti	196	2.762
<b>Passività correnti</b>	<b>1.134</b>	<b>73.848</b>
Passività finanziarie a lungo termine		87.690
Fondi per rischi e oneri	51	22.644
Fondi per benefici ai dipendenti	396	2.615
Passività per imposte differite	257	50.591
Altre passività non correnti	239	34.681
<b>Passività non correnti</b>	<b>943</b>	<b>198.221</b>
<b>TOTALE PASSIVITÀ</b>	<b>2.077</b>	<b>272.069</b>
<b>VALORE NETTO ATTIVITÀ ACQUISITE</b>	<b>44.459</b>	<b>813.357</b>
<b>AVVIAMENTO</b>	<b>(13.558)</b>	<b>115.789</b>
<b>PREZZO DELLE ATTIVITÀ ACQUISITE</b>	<b>30.901</b>	<b>929.146</b>
<b>di cui pagato</b>	<b>30.700</b>	<b>929.146</b>
<b>da pagare</b>	<b>201</b>	

In merito alle operazioni di acquisizione si segnala che i valori iscritti nella tabella precedente sono soggetti al periodo di valutazione di cui al paragrafo 45 dell'IFRS 3 che consente di rilevare nel bilancio in chiusura importi provvisori, in attesa di acquisire entro un anno le ulteriori informazioni che potranno derivare da eventuali conguagli inerenti le attività e passività acquisite.

I Relazione sulla Gestione

II Bilancio Consolidato

III Bilancio di Esercizio

IV Allegati al Bilancio Consolidato



## 7. Disponibilità liquide ed equivalenti

Le *disponibilità liquide ed equivalenti*, di importo pari a 451.946 mila euro (1.391.763 mila euro al 31 dicembre 2021) sono relative a depositi di conto corrente in giacenza presso istituti di credito.

Le disponibilità liquide ed equivalenti non sono soggette a vincoli nel loro utilizzo.

Per un'analisi complessiva della situazione finanziaria e dei principali impieghi di cassa dell'esercizio si rimanda al prospetto del Rendiconto finanziario.

## 8. Attività finanziarie correnti

Le *attività finanziarie correnti*, di importo pari a 5.770 mila euro, (5.120 mila euro al 31 dicembre 2021) sono relative principalmente a crediti finanziari verso istituti di credito smobilizzabili in breve termine essenzialmente a garanzia di operazioni M&A con Concoop (5.001 mila euro) e alla quota residua della partecipazione di Italgas Reti S.p.A. in Acqua Campania S.p.A. (119 mila euro).

## 9. Crediti commerciali e altri crediti

I *crediti commerciali e altri crediti*, di importo pari a 1.142.950 mila euro (588.098 mila euro al 31 dicembre 2021), si analizzano come segue:

(migliaia di €)	31.12.2021	31.12.2022
Crediti commerciali	388.614	315.708
Crediti per attività di investimento/disinvestimento	5.278	5.278
Altri crediti	194.206	821.964
	<b>588.098</b>	<b>1.142.950</b>

I crediti commerciali (315.708 mila euro al 31 dicembre 2022 e 388.614 mila euro al 31 dicembre 2021), diminuiscono di 72.906 mila euro per effetto principalmente della riduzione dei crediti verso le società di vendita (-232.800 mila euro), verso i clienti (-31.900 mila euro) e per il deconsolidamento di Gaxa (-16.100 mila euro) effetti parzialmente compensati dai maggiori crediti relativi al "Super/Ecobonus" (114.536 mila euro), verso CSEA in prevalenza relativi al saldo di perequazione (61.500 mila euro) e al primo consolidamento di DEPA Infrastructure (28.148 mila euro).

I crediti sono esposti al netto del fondo svalutazione (16.742 mila euro al 31 dicembre 2022 e 15.643 mila euro al 31 dicembre 2021). La movimentazione del fondo svalutazione crediti dell'esercizio è di seguito riportata:

(migliaia di €)	Fondo svalutazione al 31.12.2020	Variaz. area di consolidamento	Accantonamenti	Utilizzi	Altre variazioni	Fondo svalutazione al 31.12.2021
Crediti commerciali	14.606	1.213	320	(1.384)	888	15.643
Altri crediti	888				(888)	
	<b>15.494</b>	<b>1.213</b>	<b>320</b>	<b>(1.384)</b>		<b>15.643</b>

(migliaia di €)	Fondo svalutazione al 31.12.2021	Variaz. area di consolidamento	Accantonamenti	Utilizzi	Altre variazioni	Fondo svalutazione al 31.12.2022
Crediti commerciali	15.643	183	8	(350)	(108)	15.376
Altri crediti		405			961	1.366
	<b>15.643</b>	<b>588</b>	<b>8</b>	<b>(350)</b>	<b>853</b>	<b>16.742</b>

Il fondo svalutazione crediti riflette le stime delle perdite connesse al portafoglio crediti di Gruppo. Gli accantonamenti sono effettuati a fronte di perdite attese su crediti, stimate sia in base all'esperienza passata con riferimento a crediti con analoga rischiosità

credizia sia in base alla stima della perdita attesa futura delle posizioni aperte alla data di bilancio, nonché all'attento monitoraggio della qualità del portafoglio crediti.

I crediti per attività di investimento/disinvestimento (5.278 mila euro al 31 dicembre 2022 invariati rispetto al 31 dicembre 2021) riguardano cessioni di beni patrimoniali.

Gli altri crediti (821.964 mila euro al 31 dicembre 2022 e 194.206 al 31 dicembre 2021) si analizzano come segue:

(migliaia di €)	31.12.2021	31.12.2022
Crediti IRES per il Consolidato fiscale nazionale - istanze	16.285	16.516
Crediti IVA liquidazione di Gruppo	2	
Crediti verso CSEA	130.575	744.101
Crediti verso Amministrazioni pubbliche	5.979	6.654
Acconti a fornitori	32.805	45.976
Crediti verso personale	2.258	2.088
Altri crediti	6.302	6.629
	<b>194.206</b>	<b>821.964</b>

I crediti IRES per il Consolidato fiscale nazionale (16.516 mila euro al 31 dicembre 2022) si riferiscono principalmente a crediti verso l'ex controllante Eni a fronte dell'istanza di rimborso dell'IRES, derivante dalla deduzione parziale dell'IRAP relativa ai periodi d'imposta dal 2004 al 2007 (ex articolo 6, Decreto Legge n. 185 del 28 novembre 2008, convertito dalla Legge n. 2 del 28 gennaio 2009) e ai periodi di imposta dal 2007 al 2011 (ex Decreto Legge 201/2011).

I crediti verso la CSEA (744.101 mila euro al 31 dicembre 2022) sono relativi in prevalenza alle componenti tariffarie aggiuntive della distribuzione gas (Incentivi sicurezza, UG2<sup>5</sup> e Bonus Gas<sup>6</sup>) per 706.024 mila euro e per incentivi sicurezza per 38.076 mila euro. La variazione rispetto al precedente periodo è riferita alle Delibere emanate dall'ARERA per fronteggiare l'aumento dei prezzi dell'energia e dei rincari delle bollette energetiche per maggiori dettagli si rimanda alla voce "27) Ricavi".

I crediti verso amministrazioni pubbliche (6.654 mila euro al 31 dicembre 2022) riguardano crediti verso Comuni prevalentemente per Cosap.

Il valore di mercato dei crediti commerciali e altri crediti è analizzato alla nota "Garanzie, impegni e rischi - Altre informazioni sugli strumenti finanziari" cui si rimanda. Non vi sono crediti in moneta diversa dall'euro.

La valutazione al *fair value* dei crediti commerciali e degli altri crediti non produce effetti significativi in considerazione del breve tempo che intercorre tra l'insorgere delle posizioni creditorie, la relativa scadenza e le condizioni contrattuali.

L'anzianità dei crediti commerciali e altri crediti è di seguito illustrata:

(migliaia di €)	31.12.2021			31.12.2022		
	Crediti commerciali	Altri crediti	Totale	Crediti commerciali	Altri crediti	Totale
Crediti non scaduti	364.628	199.484	<b>564.112</b>	227.483	821.964	<b>1.049.447</b>
Crediti scaduti:	23.986		<b>23.986</b>	88.225		<b>88.225</b>
- da 0 a 3 mesi	5.575		<b>5.575</b>	47.713		<b>47.713</b>
- da 3 a 6 mesi	1.375		<b>1.375</b>	12.314		<b>12.314</b>
- da 6 a 12 mesi	2.438		<b>2.438</b>	18.768		<b>18.768</b>
- oltre 12 mesi	14.598		<b>14.598</b>	9.430		<b>9.430</b>
	<b>388.614</b>	<b>199.484</b>	<b>588.098</b>	<b>315.708</b>	<b>821.964</b>	<b>1.137.672</b>

5. Componente addizionale della tariffa di distribuzione al fine di contenere il costo del servizio gas per i clienti finali caratterizzati da bassi consumi.

6. Componente relativa alle richieste di agevolazione nella spesa per la fornitura del gas naturale sostenuta dai clienti domestici economicamente svantaggiati.

I crediti scaduti, pari a 88.225 mila euro, riguardano principalmente crediti verso utenti finali per somministrazione di gas e acqua (27.411 mila euro) e clienti servizi ESCo (64.373 mila euro).

Al 31 dicembre 2022 non si evidenziano significativi rischi di credito. Si rileva che mediamente il 98,44% dei crediti commerciali relativi alla distribuzione gas vengono liquidati alla scadenza e oltre il 99,67% entro i successivi 4 giorni, confermando la primaria affidabilità dei clienti.

Si segnala che il Gruppo ha finalizzato con controparti finanziarie accordi di *factoring* in base ai quali possono essere ceduti pro soluto i crediti vantati dal Gruppo stesso. In particolare, con riferimento al 31 dicembre 2022 è stata perfezionata la cessione di crediti IVA per un importo pari a 30,0 milioni di euro.

I crediti verso parti correlate sono indicati alla nota "Rapporti con parti correlate".

Informazioni specifiche in ordine al rischio credito sono fornite nella nota "Garanzie, impegni e rischi - Gestione dei rischi finanziari - Rischio credito".

## 10. Rimanenze

Le *rimanenze*, di importo pari a 120.486 mila euro, sono analizzate nella tabella seguente:

(migliaia di €)	31.12.2021			31.12.2022		
	Valore lordo	Fondo svalutazione	Valore netto	Valore lordo	Fondo svalutazione	Valore netto
Materie prime, sussidiarie e di consumo	106.013	(719)	105.294	124.733	(4.247)	120.486
	<b>106.013</b>	<b>(719)</b>	<b>105.294</b>	<b>124.733</b>	<b>(4.247)</b>	<b>120.486</b>

Le rimanenze di materie prime, sussidiarie e di consumo (120.486 mila euro al 31 dicembre 2022) sono costituite principalmente da misuratori gas.

Il fondo svalutazione rimanenze materie prime, sussidiarie e di consumo è pari a 4.247 mila euro (719 mila euro al 31 dicembre 2021).

Sulle rimanenze non sono costituite garanzie reali. Non vi sono rimanenze a garanzia di passività né rimanenze iscritte al valore netto di realizzo.

## 11. Attività/passività per imposte sul reddito correnti e non correnti

Le *attività/passività per imposte sul reddito correnti e non correnti* si analizzano come segue:

(migliaia di €)	31.12.2021			31.12.2022		
	Correnti	Non correnti	Totale	Correnti	Non correnti	Totale
<b>Attività per imposte sul reddito</b>	<b>21.625</b>	<b>22.936</b>	<b>44.561</b>	<b>8.703</b>	<b>54.862</b>	<b>63.565</b>
- IRES	18.153	22.936	<b>41.089</b>	4.328	54.862	<b>59.190</b>
- IRAP	3.472		<b>3.472</b>	720		<b>720</b>
- Imposte estere				3.655		<b>3.655</b>
<b>Passività per imposte sul reddito</b>	<b>3.430</b>		<b>3.430</b>	<b>16.105</b>		<b>16.105</b>
- IRES	3.162		<b>3.162</b>	6.856		<b>6.856</b>
- IRAP	268		<b>268</b>	3.776		<b>3.776</b>
- Imposte estere				5.473		<b>5.473</b>

La variazione delle attività per imposte sul reddito pari a 19.005 mila euro è dovuta principalmente ai crediti fiscali maturati per i lavori di efficienza energetica rientranti nella normativa degli incentivi relativi al Superbonus come previsti dal Decreto rilancio (DL 34/2020). I crediti fiscali derivanti dal Superbonus al 31 dicembre 2022 sono pari a 37.209 mila euro e come previsto dalla normativa possono essere utilizzati in 4 anni. I crediti da Superbonus sono in capo alla società Geoside S.p.A. che fa parte del consolidato fiscale di Italgas S.p.A. e pertanto la Direzione prevede il recupero attraverso la base imponibile della società stessa e del consolidato fiscale.

Le imposte di competenza dell'esercizio sono illustrate alla nota "Imposte sul reddito" a cui si rinvia.

## 12. Altre attività correnti e non correnti non finanziarie

Le *altre attività correnti non finanziarie*, di importo pari a 80.775 mila euro, e le *altre attività non correnti non finanziarie*, di importo pari a 153.575 mila euro, sono così composte:

(migliaia di €)	31.12.2021			31.12.2022		
	Correnti	Non correnti	Totale	Correnti	Non correnti	Totale
Altre attività regolate	38.664	77.175	115.839	38.424	73.919	112.343
Altre attività	15.415	3.191	18.606	42.351	79.656	122.007
- Altre imposte correnti	10.710		10.710	36.645		36.645
- Risconti attivi	4.701	163	4.864	5.706	76.376	82.082
- Depositi cauzionali		2.970	2.970		3.221	3.221
- Altri	4	58	62		59	59
	<b>54.079</b>	<b>80.366</b>	<b>134.445</b>	<b>80.775</b>	<b>153.575</b>	<b>234.350</b>

Le *Altre attività regolate* (112.343 mila euro al 31 dicembre 2022) sono relative essenzialmente al riconoscimento tariffario, da parte dell'Autorità, in conseguenza del piano di sostituzione dei misuratori tradizionali con quelli elettronici art. 57 della Delibera ARERA n. 367/14 s.m.i. per effetto del cambio metodologia sugli anni precedenti e del recupero dei mancati ammortamenti (c.d. IRMA) ex DCO 545/2020/R/gas, Delibera n. 570/2019/R/gas e la Determinazione n. 3/2021.

Le *attività per altre imposte correnti* di importo pari a 36.645 mila euro (10.710 mila euro al 31 dicembre 2021) si riferiscono a crediti IVA per 23.061 mila euro (6.976 mila euro al 31 dicembre 2021) e ad altre imposte per 13.584 mila euro (3.734 mila euro al 31 dicembre 2021).

I risconti attivi, pari a 82.568 mila euro, si incrementano principalmente per effetto dell'ingresso nell'area di consolidamento del Gruppo DEPA Infrastrutture (76.729 mila euro), che iscrive in tale voce la differenza positiva tra i ricavi riconosciuti e i ricavi effettivamente maturati negli anni tra il 2017 e il 2022 recuperabili attraverso le tariffe dei periodi regolatori successivi. La parte residuale della voce è invece relativa a risconti attivi del canone patrimoniale unico riconosciuto ai comuni e delle polizze assicurative.



### 13. Immobili, impianti e macchinari

Gli *immobili, impianti e macchinari*, di importo pari a 379.026 mila euro al 31 dicembre 2022 (372.108 mila euro al 31 dicembre 2021), presentano la seguente composizione e movimentazione:

(migliaia di €)	31.12.2021						
	Terreni	Fabbricati	Impianti e macchinari	Attrezzature industriali e commerciali	Altri beni	Immobilizzazioni in corso e acconti	Totale
<b>Costo al 31.12.2020</b>	<b>13.015</b>	<b>460.922</b>	<b>34.170</b>	<b>162.086</b>	<b>37.872</b>	<b>18.944</b>	<b>727.009</b>
Diritto d'uso 1.1.2021		45.627		44.709	25.717		<b>116.053</b>
Investimenti	2	19.349	2.208	3.576		5.705	<b>30.840</b>
Investimenti diritto d'uso		1.044		4.031	9.829		<b>14.904</b>
Dismissioni	(183)	(4.040)	(416)	(13.432)	(960)	(216)	<b>(19.247)</b>
Dismissioni diritto d'uso		(1.099)		(3.509)	(18)		<b>(4.626)</b>
Variazione area di consolidamento			129	793			<b>922</b>
Variazione area di consolidamento diritto d'uso				92			<b>92</b>
Altre variazioni	(96)	11.212	211	2.084	484	(16.955)	<b>(3.060)</b>
Altre variazioni diritto d'uso		(169)		(39)	(86)		<b>(294)</b>
<b>Costo al 31.12.2021</b>	<b>12.738</b>	<b>487.219</b>	<b>36.302</b>	<b>155.682</b>	<b>47.121</b>	<b>7.478</b>	<b>746.540</b>
<b>Fondo ammortamento al 31.12.2020</b>		<b>(210.377)</b>	<b>(14.846)</b>	<b>(112.903)</b>	<b>(18.296)</b>		<b>(356.422)</b>
Fondo ammortamento Diritto d'uso 1.1.2021		(10.010)		(18.063)	(6.657)		<b>(34.730)</b>
Ammortamenti		(7.779)	(1.723)	(6.416)	(270)		<b>(16.188)</b>
Ammortamenti diritto d'uso		(6.687)		(10.020)	(6.230)		<b>(22.937)</b>
Dismissioni		1.986	2	12.576	941		<b>15.505</b>
Dismissioni diritto d'uso		565		3.016	6		<b>3.587</b>
Variazione area di consolidamento			(1)	(580)			<b>(581)</b>
Variazione area di consolidamento diritto d'uso				(4)			<b>(4)</b>
Altre variazioni diritto d'uso		62		77	47		<b>186</b>
Altre variazioni		2.534	4	177	(182)		<b>2.533</b>
<b>Fondo ammortamento al 31.12.2021</b>		<b>(219.696)</b>	<b>(16.564)</b>	<b>(114.077)</b>	<b>(23.984)</b>		<b>(374.321)</b>
<b>Fondo svalutazione al 31.12.2020</b>				<b>(657)</b>		<b>(31)</b>	<b>(688)</b>
(Svalutazione)/Ripristini di valore						31	<b>31</b>
Dismissioni				653			
Altre variazioni				4		(111)	<b>(107)</b>
<b>Fondo svalutazione al 31.12.2021</b>						<b>(111)</b>	<b>(111)</b>
<b>Saldo netto al 31.12.2020</b>	<b>13.015</b>	<b>250.545</b>	<b>19.324</b>	<b>48.526</b>	<b>19.576</b>	<b>18.913</b>	<b>369.899</b>
<b>Saldo netto al 31.12.2021</b>	<b>12.738</b>	<b>267.523</b>	<b>19.738</b>	<b>41.605</b>	<b>23.137</b>	<b>7.367</b>	<b>372.108</b>
- di cui diritto d'uso		29.333		20.290	22.608		<b>72.231</b>

(migliaia di €)	31.12.2022						
	Terreni	Fabbricati	Impianti e macchinari	Attrezzature industriali e commerciali	Altri beni	Immobilizzazioni in corso e acconti	Totale
<b>Costo al 31.12.2021</b>	<b>12.738</b>	<b>487.219</b>	<b>36.302</b>	<b>155.682</b>	<b>47.121</b>	<b>7.478</b>	<b>746.540</b>
Diritto d'uso 1.1.2022		45.403		45.284	35.442		126.129
Investimenti		2.248	812	3.581	121	3.888	10.650
Investimenti diritto d'uso	379	11.145		5.633	9.206		26.363
Dismissioni	(59)	(1.772)	(889)	(1.151)	(2)	(12)	(3.885)
Dismissioni diritto d'uso	(350)	(6.644)		(458)			(7.452)
Riclassifiche	(149)	696	52	1.661		(2.260)	
Riclassifiche diritti d'uso	2.339						2.339
Variazione area di consolidamento	1.949	8.544	2.311	581	15.400	499	29.284
Variazione area di consolidamento diritto d'uso		8.998		2.277	1.889		13.164
Altre variazioni	(1)	3.793	(159)	144	(223)	(610)	2.944
Altre variazioni diritto d'uso		(1.432)		(37)	2		(1.467)
<b>Costo al 31.12.2022</b>	<b>16.846</b>	<b>512.795</b>	<b>38.429</b>	<b>167.913</b>	<b>73.514</b>	<b>8.983</b>	<b>818.480</b>
<b>Fondo ammortamento al 31.12.2021</b>		<b>(219.696)</b>	<b>(16.564)</b>	<b>(114.077)</b>	<b>(23.984)</b>		<b>(374.321)</b>
Fondo ammortamento Diritto d'uso 1.1.2022		(16.070)		(24.994)	(12.834)		(53.898)
Ammortamenti		(8.543)	(2.076)	(6.350)	(366)		(17.335)
Ammortamenti diritto d'uso	(99)	(6.789)		(9.763)	(7.974)		(24.625)
Dismissioni		1.192	4	945			2.141
Dismissioni diritto d'uso	7	3.121		316			3.444
Variazione area di consolidamento		(5.975)	(1.422)	(437)	(13.224)		(21.058)
Variazione area di consolidamento diritto d'uso		(4.917)		(1.229)	(1.435)		(7.581)
Altre variazioni diritto d'uso		(3)		5	1		3
Altre variazioni		(2)	(34)	(443)	468		(11)
<b>Fondo ammortamento al 31.12.2022</b>	<b>(92)</b>	<b>(241.612)</b>	<b>(20.092)</b>	<b>(131.033)</b>	<b>(46.514)</b>		
<b>Fondo svalutazione al 31.12.2021</b>						<b>(111)</b>	<b>(111)</b>
<b>Fondo svalutazione al 31.12.2022</b>						<b>(111)</b>	<b>(111)</b>
<b>Saldo netto al 31.12.2021</b>	<b>12.738</b>	<b>267.523</b>	<b>19.738</b>	<b>41.605</b>	<b>23.137</b>	<b>7.367</b>	<b>372.108</b>
<b>Saldo netto al 31.12.2022</b>	<b>16.754</b>	<b>271.183</b>	<b>18.337</b>	<b>36.880</b>	<b>27.000</b>	<b>8.872</b>	<b>379.026</b>
- di cui diritto d'uso	2.276	32.812		17.034	24.297		76.419

Gli investimenti (37.013 mila euro) si riferiscono prevalentemente ad attrezzature industriali e commerciali (3.581 mila euro), fabbricati ad uso uffici (2.248 mila euro) e beni in leasing (26.363 mila euro).

(migliaia di €)	01.01.2022	Ammortamenti	Variazione area di consolidamento	Incrementi	Decrementi	Riclassifiche	Altre variazioni	31.12.2022
<b>Terreni</b>		<b>(99)</b>		<b>379</b>	<b>(343)</b>	<b>2.339</b>		<b>2.276</b>
<b>Fabbricati</b>	<b>29.333</b>	<b>(6.789)</b>	<b>4.080</b>	<b>11.145</b>	<b>(3.523)</b>	<b>1</b>	<b>(1.435)</b>	<b>32.812</b>
- immobili operativi	29.333	(6.789)	4.080	11.145	(3.523)	1	(1.435)	32.812
<b>Attrezzature industriali e commerciali</b>	<b>20.290</b>	<b>(9.763)</b>	<b>1.048</b>	<b>5.633</b>	<b>(142)</b>		<b>(32)</b>	<b>17.034</b>
- ICT	5.017	(2.012)		4.330				7.335
- autovetture	15.273	(7.751)	1.048	1.303	(142)		(32)	9.699
<b>Altri beni</b>	<b>22.608</b>	<b>(7.973)</b>	<b>454</b>	<b>9.206</b>			<b>2</b>	<b>24.297</b>
	<b>72.231</b>	<b>(24.624)</b>	<b>5.582</b>	<b>26.363</b>	<b>(4.008)</b>	<b>2.340</b>	<b>(1.465)</b>	<b>76.419</b>
<b>Interessi passivi (inclusi negli oneri finanziari)</b>	<b>290</b>							<b>321</b>

I terreni e fabbricati, pari a 287.935 mila euro, comprendono principalmente fabbricati a uso uffici, officine, magazzini e depositi utilizzati nelle attività aziendali di cui diritti d'uso pari a 35.088 mila euro.

Gli impianti e macchinari (18.337 mila euro) sono relativi principalmente a impianti fotovoltaici (14.661 mila euro) e a colonnine (2.883 mila euro).

Le attrezzature industriali e commerciali (36.880 mila di euro) includono diritti d'uso pari a 17.034 mila euro relativi a infrastrutture informatiche e automezzi in leasing.

Nel corso dell'esercizio non si evidenziano variazioni nella vita utile stimata dei beni e nei coefficienti di ammortamento applicati ed esplicitati per categorie omogenee alla nota "Criteri di Valutazione - Immobili, impianti e macchinari".

Sugli immobili, impianti e macchinari non sono costituite garanzie reali e non esistono restrizioni sulla loro titolarità e proprietà.

Gli impegni contrattuali per l'acquisizione di immobili, impianti e macchinari, nonché per la prestazione di servizi connessi alla loro realizzazione sono riportati alla nota "Garanzie, impegni e rischi".

Nel corso dell'esercizio non sono stati rilevati *impairment indicator* né variazioni significative in merito alla valutazione della recuperabilità del valore iscritto in bilancio per Immobili, impianti e macchinari.

## 14. Attività immateriali

Le attività immateriali, di importo pari a 8.509.368 mila euro al 31 dicembre 2022 (7.469.805 al 31 dicembre 2021), presentano la composizione e movimentazione di seguito esposta.

(migliaia di €)	31.12.2021						
	Vita utile definita					Vita utile indefinita	
	Accordi per servizi in concessione	Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	Immobilizzazioni in corso e acconti IFRC 12	Immobilizzazioni in corso e acconti	Altre attività immateriali	Avviamento	Totale
<b>Costo al 31.12.2020</b>	<b>11.320.032</b>	<b>470.779</b>	<b>315.206</b>	<b>11.661</b>	<b>75.578</b>	<b>67.438</b>	<b>12.260.694</b>
Investimenti	632.359	6.382	141.394	39.124	15.396	6.501	<b>841.156</b>
Contributi pubblici			(33.140)				<b>(33.140)</b>
Variazione dell'area di consolidamento	26.864	217			1.142		<b>28.223</b>
Dismissioni	(63.653)	(989)	(87)	(1.880)	(290)		<b>(66.899)</b>
Riclassifiche	(77.757)				77.757		
Altre variazioni	106.731	35.261	(105.100)	(36.911)	85	567	<b>633</b>
<b>Costo al 31.12.2021</b>	<b>11.944.576</b>	<b>511.650</b>	<b>318.273</b>	<b>11.994</b>	<b>169.668</b>	<b>74.506</b>	<b>13.030.667</b>
<b>Fondo ammortamento al 31.12.2020</b>	<b>(4.749.781)</b>	<b>(381.823)</b>			<b>(62.639)</b>		<b>(5.194.243)</b>
Ammortamenti	(364.339)	(37.598)			(3.325)		<b>(405.262)</b>
Variazione dell'area di consolidamento	(1.666)	(207)			(704)		<b>(2.577)</b>
Dismissioni	50.904	288			287		<b>51.479</b>
Riclassifiche	76.619				(76.619)		
Altre variazioni	(752)	11			1.136		<b>395</b>
<b>Fondo ammortamento al 31.12.2021</b>	<b>(4.989.015)</b>	<b>(419.329)</b>			<b>(141.864)</b>		<b>(5.550.208)</b>
<b>Fondo svalutazione al 31.12.2020</b>	<b>(9.276)</b>			<b>(2.147)</b>			<b>(11.423)</b>
(Svalutazione)/Ripristini di valore	(895)						<b>(895)</b>
Dismissioni	17			2.095			<b>2.112</b>
Variazione dell'area di consolidamento		(10)			(438)		<b>(448)</b>
<b>Fondo svalutazione al 31.12.2021</b>	<b>(10.154)</b>	<b>(10)</b>		<b>(52)</b>	<b>(438)</b>		<b>(10.654)</b>
<b>Saldo netto al 31.12.2020</b>	<b>6.560.975</b>	<b>88.956</b>	<b>315.206</b>	<b>9.514</b>	<b>12.939</b>	<b>67.438</b>	<b>7.055.028</b>
<b>Saldo netto al 31.12.2021</b>	<b>6.945.407</b>	<b>92.311</b>	<b>318.273</b>	<b>11.942</b>	<b>27.366</b>	<b>74.506</b>	<b>7.469.805</b>

(migliaia di €)	31.12.2022						
	Vita utile definita					Vita utile indefinita	
	Accordi per servizi in concessione	Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	Immobilizzazioni in corso e acconti IFRIC 12	Immobilizzazioni in corso e acconti	Altre attività immateriali	Avviamento	Totale
<b>Costo al 31.12.2021</b>	<b>11.944.576</b>	<b>511.650</b>	<b>318.273</b>	<b>11.994</b>	<b>169.668</b>	<b>74.506</b>	<b>13.030.667</b>
Investimenti	630.829	33.518	99.199	13.257	505		<b>777.308</b>
Contributi pubblici	(48)		(10.787)				<b>(10.835)</b>
Variazione dell'area di consolidamento	1.437.696	(2.416)	48.934	(307)	20.206	115.789	<b>1.619.902</b>
Dismissioni	(594.948)	(22)	(4.141)	(64)	(309)		<b>(599.484)</b>
Riclassifiche	184.046	9.945	(184.046)	(9.945)			
Altre variazioni	(2.408)	12.097	5.261	(214)	(11.789)	168	<b>3.115</b>
<b>Costo al 31.12.2022</b>	<b>13.599.743</b>	<b>564.772</b>	<b>272.693</b>	<b>14.721</b>	<b>178.281</b>	<b>190.463</b>	<b>14.820.673</b>
<b>Fondo ammortamento al 31.12.2021</b>	<b>(4.989.015)</b>	<b>(419.329)</b>			<b>(141.864)</b>		<b>(5.550.208)</b>
Ammortamenti	(396.361)	(38.092)			(1.878)		<b>(436.331)</b>
Variazione dell'area di consolidamento	(562.062)	450			(17.135)		<b>(578.747)</b>
Dismissioni	276.639	7			309		<b>276.955</b>
Altre variazioni	8.753	(10.943)			9.411		<b>7.221</b>
<b>Fondo ammortamento al 31.12.2022</b>	<b>(5.662.046)</b>	<b>(467.907)</b>			<b>(151.157)</b>		<b>(6.281.110)</b>
<b>Fondo svalutazione al 31.12.2021</b>	<b>(10.154)</b>	<b>(10)</b>		<b>(52)</b>	<b>(438)</b>		<b>(10.654)</b>
(Svalutazione)/Ripristini di valore			(895)				<b>(895)</b>
Dismissioni	8.684		147				<b>8.831</b>
Variazione dell'area di consolidamento	(15.918)						<b>(15.918)</b>
Altre variazioni	(10.659)		(98)	52	(854)		<b>(11.559)</b>
<b>Fondo svalutazione al 31.12.2022</b>	<b>(28.047)</b>	<b>(10)</b>	<b>(846)</b>		<b>(1.292)</b>		<b>(30.195)</b>
<b>Saldo netto al 31.12.2021</b>	<b>6.945.407</b>	<b>92.311</b>	<b>318.273</b>	<b>11.942</b>	<b>27.366</b>	<b>74.506</b>	<b>7.469.805</b>
<b>Saldo netto al 31.12.2022</b>	<b>7.909.650</b>	<b>96.855</b>	<b>271.847</b>	<b>14.721</b>	<b>25.832</b>	<b>190.463</b>	<b>8.509.368</b>

Gli accordi per servizi in concessione (comprensivi delle relative immobilizzazioni in corso), pari a 8.181.497 mila euro (7.263.680 mila euro al 31 dicembre 2021), riguardano gli accordi tra settore pubblico e privato ("Service concession arrangements") relativi allo sviluppo, finanziamento, gestione e manutenzione di infrastrutture in regime di concessione tramite affidamento da parte dell'ente concedente. Le disposizioni relative agli accordi per servizi in concessione risultano applicabili per Italgas nell'ambito del servizio pubblico di distribuzione di gas naturale in Italia e in Grecia e del servizio idrico integrato, ovvero agli accordi nell'ambito dei quali l'operatore si impegna a fornire il servizio pubblico di distribuzione del gas naturale e del servizio idrico integrato alla tariffa stabilita dell'Autorità, detenendo il diritto di utilizzo dell'infrastruttura, controllata dal concedente, al fine di erogare il servizio pubblico.

La voce accordi per servizi in concessione accoglie per 134.055 mila euro anche il valore dell'attività immateriale "licenze" rilevata in sede di *Purchase Price Allocation* del Gruppo DEPA Infrastructure relativa alle licenze della distribuzione del gas in Grecia con scadenza al 2043 e possibilità di rinnovo per ulteriori 30 anni.

Le immobilizzazioni in corso IFRIC 12 pari a 271.849 mila euro (318.273 mila euro al 31 dicembre 2021) si riferiscono principalmente a nuove reti in costruzione e digitalizzazione delle reti di distribuzione del gas naturale.

I diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno, pari a 96.853 mila euro (92.311 mila euro al 31 dicembre 2021), riguardano prevalentemente sistemi informativi e applicativi a supporto dell'attività operativa.

Le altre attività immateriali pari a 25.833 mila euro (27.366 mila euro al 31 dicembre 2021) sono relative principalmente alle customer list relative all'acquisizione di business ESCo e vendita gas (14.736 mila euro).

Le attività immateriali a vita utile indefinita pari a 190.463 mila euro (74.506 mila euro al 31 dicembre 2021) si riferiscono principalmente agli avviamenti emersi nel corso dei precedenti esercizi in relazione al processo di allocazione dei prezzi pagati per le società acquisite. L'incremento rispetto al 31 dicembre 2021 deriva prevalentemente dall'operazione di aggregazione aziendale relativa al Gruppo DEPA Infrastructure (115.789 mila euro). Per le informazioni relative all'operazione di aggregazione aziendale del Gruppo DEPA Infrastructure si rimanda al paragrafo "6) Operazioni di aggregazione aziendale".

Le immobilizzazioni in corso IFRIC 12 pari a 271.849 mila euro (318.273 mila euro al 31 dicembre 2021) si riferiscono principalmente a nuove reti in costruzione.

Gli investimenti dell'esercizio sono relativi principalmente agli accordi per servizi in concessione per attività di mantenimento e sviluppo della rete, telelettura e digitalizzazione delle reti. In particolare:

- gli investimenti di distribuzione gas (712,8 milioni di euro, 0,8% rispetto al 2021) che hanno consuntivato la posa di ulteriori 532 km di condotte (2021: 732 km) sono trainati dalle iniziative di sviluppo, mantenimento e *repurposing* della rete. La riduzione rispetto al 2021, è indotta da minori realizzazioni di nuove reti, principalmente dovute al progressivo completamento del progetto di metanizzazione della Sardegna, dove sono stati realizzati ulteriori 12 km di nuova rete portando il totale delle reti posate a 909 km; inoltre, sono stati installati 13 impianti di stoccaggio LNG con un totale in servizio pari a 66 unità. Le società controllate da DEPA Infrastructure hanno realizzato 26,9 milioni di investimenti, di cui 3,7 milioni di euro destinati alla realizzazione di nuove reti;
- gli investimenti in digitalizzazione (190,9 milioni di euro, +30,2% rispetto al 2021) si riferiscono all'installazione di dispositivi digitali per l'acquisizione dei dati

per il controllo e monitoraggio della rete di distribuzione e degli impianti;

- gli investimenti di misura (43,3 milioni di euro, -43,4% rispetto al 2021, di cui 1,9 realizzati in Grecia per 7 migliaia di unità) risentono del completamento del piano di sostituzione dei misuratori tradizionali in Italia ai sensi della Delibera ARERA n. 631/2013/R/gas e s.m.i. Nel corso del 2022, in Italia, sono state installate 372 migliaia di nuovi misuratori, di cui 89 migliaia in sostituzione di misuratori tradizionali G4/G6, 269 migliaia per interventi di ripristino di contatori digitali con anomalie e 14 migliaia per sostituzioni di misuratori di grande calibro. Il piano di sostituzione dei contatori tradizionali con smart meter ha raggiunto, al 31 dicembre 2022<sup>7</sup>, complessivamente 7,6 milioni di contatori intelligenti installati (93,0% del parco totale misuratori e sostanzialmente la totalità di quelli attivi). Al 31 dicembre 2022 il parco contatori digitali installato dal Gruppo DEPA Infrastructure è pari a 41 migliaia di unità.

Gli "Accordi per servizi in concessione", al netto dell'effetto indotto dalla cessione, avvenuta il 1 dicembre 2022, degli immobilizzi relativi ai comuni dell'ATEM Napoli 1, aumentano di 941,1 milioni di euro principalmente a seguito dell'operazione di acquisizione del Gruppo DEPA Infrastructure che ha determinato la rilevazione di assets ai sensi dell'IFRIC 12 per 824,9 milioni di euro e un avviamento per 115,8 milioni di euro.

In data 21 dicembre 2022 è stato perfezionato il closing dell'operazione mediante la quale Medea S.p.A. è entrata nel capitale sociale di Energie Rete Gas S.r.l. per una quota pari al 49% attraverso il conferimento nella stessa di asset e attività relative al trasporto del gas al servizio delle reti di distribuzione attive nei Comuni in concessione.

Gli ammortamenti si riferiscono ad ammortamenti economico - tecnici determinati sulla base della vita utile delle attività immateriali a vita utile definita, ovvero sulla loro residua possibilità di utilizzazione da parte dell'impresa.

Il fondo svalutazione, pari a 30.195 mila euro, riguarda essenzialmente gli accordi per servizi in concessione e ha subito un incremento di 19.541 mila euro principalmente per l'effetto dell'ingresso nell'area di consolidamento di Janagas (15.918 mila euro).

I costi di ricerca avanzata e sviluppo del periodo non risultano di importo rilevante.

Gli impegni contrattuali per l'acquisto di attività immateriali nonché per la prestazione di servizi connessi alla loro realizzazione sono riportati alla nota "Garanzie, impegni e rischi".

### **Impairment test**

L'*impairment test* viene svolto per tutte le CGU in presenza di *impairment indicator* e/o di avviamenti allocati alle stesse. Nel 2022, il test è stato eseguito per tutte le CGU, indipendentemente dalla presenza di *impairment indicator* e/o di avviamenti.

7. Considerando anche le società partecipate, sulle quali Italgas non esercita il controllo, nel periodo sono stati installati 406 mila misuratori portando a 7,7 milioni il numero complessivo di contatori intelligenti

installati al 31 dicembre 2022 (92,5% del parco totale misuratori e sostanzialmente la totalità di quelli attivi).

L'*impairment test* ha, pertanto, riguardato le seguenti unità generatrici di flussi finanziari (CGU – Cash Generating Units):

- Distribuzione e misura del gas naturale e di altri gas;
- Distribuzione e misura del gas naturale all'estero;
- Vendita di gas naturale e di altri gas;
- Servizio idrico integrato;
- Attività diverse (ESCo).

Rispetto all'esercizio precedente si segnala l'introduzione della CGU "Distribuzione e misura del gas naturale all'estero" in virtù della *business combination* relativa ai DSO del Gruppo DEPA Infrastructure operanti in Grecia.

Come previsto dai principi contabili di riferimento (IAS 36), asset e avviamenti sono stati assoggettati a test di *impairment* attraverso la determinazione del valore recuperabile e il relativo confronto con il valore netto contabile delle CGU di appartenenza.

Gli avviamenti iscritti in bilancio sono così allocati alle CGU:

- Distribuzione e misura del gas naturale e degli altri gas: 66,2 milioni di euro;
- Distribuzione e misura del gas naturale all'estero: 115,8 milioni di euro;
- Attività diverse (ESCo): 8,3 milioni di euro.

Con riferimento alle CGU Distribuzione e misura del gas naturale e di altri gas e Servizio idrico integrato il valore recuperabile è stato definito in coerenza alla stima del valore del Capitale Investito Netto riconosciuto a tali beni ai fini tariffari (RAB - Regulatory Asset Base<sup>8</sup>) dall'Autorità.

La CGU "Distribuzione e misura del gas naturale e di altri gas" include, come descritto precedentemente, i c.d. "Comuni in avviamento", concentrati prevalentemente nel territorio della Sardegna, per i quali il meccanismo di remunerazione prevede un tetto ai riconoscimenti tariffari per gli investimenti nelle reti di distribuzione per le località con anno di prima fornitura successivo al 2017, nella misura di Euro 5.250 (espresso a prezzi 2017) per PDR determinata con Delibera n. 704/2016/R/gas. La RAB considerata è basata sul raggiungimento dei PDR di *break-even*.

L'utilizzo della RAB ai fini della stima del valore recuperabile è un metodo generalmente accettato nell'ambito dei settori *utility* regolati; cambiamenti ragionevoli negli input della valutazione non produrrebbero perdite di valore nel valore degli asset.

Con riferimento alla CGU "Distribuzione e misura del gas naturale all'estero" il valore recuperabile è stato definito in base al prezzo di una recente transazione di mercato (cessione del 10% del capitale di Italgas Newco S.p.A. a un socio terzo a un prezzo che corrisponde a una valorizzazione implicita della partecipazione del 100% in Depa Infrastructure in linea con il prezzo offerto da Italgas per l'acquisto in sede di privatizzazione).

Con riferimento alla CGU "Vendita di gas naturale e di altri gas" il valore recuperabile è stato definito in base al prezzo delle recenti transazioni di mercato.

Con riferimento alla CGU "Attività diverse", il valore recuperabile è stato determinato sulla base del Discounted Cash Flow (DCF) Method basato sui flussi derivanti dal piano industriale 2022-2028. All'esito del test condotto non sono emerse perdite di valore. È stata inoltre condotta una valutazione di *sensitivity* sui WACC utilizzati per la determinazione del valore recuperabile.

8. La RAB è la base di riferimento per la determinazione delle tariffe del servizio e, quindi, dei flussi di cassa generati dalle attività. Il valore della RAB è definito attraverso il metodo del costo storico rivalutato per quanto riguarda il Capitale Immobilizzato, e su base forfettaria per il Capitale di esercizio e il trattamento di fine rapporto.

## 15. Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto

Le partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto, di importo pari a 47.243 mila euro (30.108 mila euro al 31 dicembre 2021), presentano la seguente composizione e movimentazione:

(migliaia di €)	31.12.2021	Incrementi per investimenti	Proventi (oneri) da valutazione al patrimonio netto	Decremento per dividendi	Altre variazioni	31.12.2022
Umbria Distribuzione Gas S.p.A.	1.515		(118)			1.397
Sant'Angelo Lodigiano S.p.A.	1.103		43	(113)		1.033
Gesam Reti S.p.A.	21.633		708	(1.211)		21.130
Valdarno S.r.l.	5.461				(5.461)	
Enerpaper S.r.l.	396		29		63	488
Gaxa S.p.A.					93	93
Energie Rete Gas S.r.l.		23.102				23.102
	<b>30.108</b>	<b>23.102</b>	<b>662</b>	<b>(1.324)</b>	<b>(5.305)</b>	<b>47.243</b>

Nel corso dell'esercizio si segnala:

- la cessione, avvenuta il 4 maggio 2022, del 36,29% di Gaxa S.p.A.; la società è stata deconsolidata ed è entrata nel perimetro delle partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto;
- l'ingresso, avvenuto il 21 dicembre 2022, nel 49% del capitale sociale di Energie Rete Gas S.r.l. attraverso il conferimento di alcune attività relative al trasporto gas ubicate in Sardegna;
- la scissione parziale non proporzionale di Valdarno S.p.A. che ha conferito nella società neocostituita Immogas S.r.l., consolidata integralmente, parte degli asset detenuti.

I proventi da valutazione al patrimonio netto, pari a 662 mila euro, si riferiscono principalmente alla società Gesam Reti (708 mila euro).

Il decremento per dividendi pari a 1.324 mila euro è relativo alla società Gesam Reti (1.211 mila euro) e Metano Sant'Angelo Lodigiano (113 mila euro).

Sulle partecipazioni non sono costituite garanzie reali.

Con riferimento al valore recuperabile delle partecipazioni, per le società operanti esclusivamente nei business regolati, lo stesso è determinato considerando il valore della RAB rettificato della posizione finanziaria netta, invece per le società operanti in business differenti è stimato sulla base dei flussi di cassa futuri derivanti dai business plan. Il valore così stimato, alla luce anche dell'andamento positivo delle stesse società, risulta per tutte le partecipazioni superiore al valore di iscrizione in bilancio e di conseguenza non si evidenziano perdite di valore.

Le imprese consolidate, le imprese controllate congiuntamente con altri soci, le imprese collegate nonché le altre partecipazioni rilevanti sono distintamente indicate nell'Allegato "Imprese e partecipazioni di Italgas S.p.A. al 31 dicembre 2022" che fa parte integrante delle presenti note.

### Altre informazioni sulle partecipazioni

Coerentemente alle disposizioni richieste dal principio contabile internazionale IFRS 12 "Informativa sulle partecipazioni in altre entità", di seguito è riportata la sintesi dei dati economico - finanziari delle imprese a controllo congiunto e collegate.



## Partecipazioni in imprese a controllo congiunto

I dati economico - finanziari relativi alle partecipazioni in società a controllo congiunto operanti nella distribuzione del gas naturale e riferiti ai valori di bilancio redatti in base ai principi IFRS<sup>9</sup> sono di seguito riportati in funzione della loro rilevanza:

Relazione Annuale Integrata 2022

(migliaia di €)	31.12.2022	31.12.2022
	Imprese a controllo congiunto distribuzione gas	Imprese a controllo congiunto trasporto gas
Attività correnti	5.971	17.459
- di cui disponibilità liquide ed equivalenti	3.590	4.675
Attività non correnti	16.973	95.099
<b>Totale attività</b>	<b>22.944</b>	<b>112.558</b>
Passività correnti	(12.618)	(9.885)
- di cui passività finanziarie correnti	(1.568)	(2.388)
Passività non correnti	(5.160)	(61.162)
- di cui passività finanziarie non correnti	(2.000)	(61.112)
<b>Totale passività</b>	<b>(17.778)</b>	<b>(71.047)</b>
<b>Patrimonio Netto</b>	<b>5.166</b>	<b>41.511</b>
Quota di spettanza del gruppo	2.428	20.340
Altre rettifiche	2	2.762
<b>Valore di iscrizione</b>	<b>2.430</b>	<b>23.102</b>
Ricavi	6.953	12.650
Costi operativi	(6.075)	(2.765)
Ammortamenti e svalutazioni	(778)	(2.077)
<b>Risultato operativo</b>	<b>100</b>	<b>7.808</b>
Proventi (oneri) finanziari	(68)	428
Imposte sul reddito	(59)	(2.281)
<b>Utile netto</b>	<b>(27)</b>	<b>5.955</b>
<b>Totale utile complessivo</b>	<b>(27)</b>	<b>5.955</b>

9. Si specifica che, salvo diversa indicazione, i valori di bilancio delle società a controllo congiunto, riportati in quota 100%, sono stati integrati al fine di riflettere le rettifiche operate dalla controllante in applicazione del criterio di valutazione del patrimonio netto.

**I** Relazione sulla Gestione

**II** Bilancio Consolidato

**III** Bilancio di Esercizio

**IV** Allegati al Bilancio Consolidato



**Umbria Distribuzione Gas S.p.A.**

Umbria Distribuzione Gas S.p.A. è una società attiva nel settore della distribuzione di gas naturale nella Regione Umbria.

Il capitale sociale di Umbria Distribuzione Gas S.p.A. è detenuto da Italgas S.p.A. (45%), da A.S.M. Terni S.p.A. (40%) e da Acea S.p.A. (15%).

Umbria Distribuzione Gas gestisce il servizio di distribuzione di gas naturale nel Comune di Terni, avvalendosi di un sistema integrato di infrastrutture, in prevalenza di proprietà di Terni Reti S.r.l., controllata al 100% dal Comune stesso, composto dalle cabine per il prelievo del gas dalla rete nazionale di gasdotti, dagli impianti di riduzione della pressione, dalla rete di trasporto locale e di distribuzione, dagli impianti di derivazione d'utenza e dai punti di riconsegna composti dalle apparecchiature tecniche su cui sono posti i misuratori presso i clienti finali.

Le regole di governance societarie prevedono che le decisioni sulle attività rilevanti debbano essere prese con il consenso unanime tra i soci privati (Italgas S.p.A. e Acea S.p.A.) e il Socio Pubblico (Comuni).

**Metano Sant'Angelo Lodigiano S.p.A.**

Metano Sant'Angelo Lodigiano S.p.A. è una società attiva nel settore della distribuzione di gas naturale nei comuni di Sant'Angelo Lodigiano (LO), Villanova del Sillaro nella Frazione Bargano (LO), Castiraga Vidardo (LO), Marudo (LO) e Villanterio (PV).

Il capitale sociale di Metano Sant'Angelo Lodigiano S.p.A. è detenuto da Italgas S.p.A. (50%) e dal Comune di Sant'Angelo Lodigiano (50%). Le regole di governance societarie prevedono che le decisioni sulle attività rilevanti debbano essere prese con il consenso unanime tra il socio privato (Italgas S.p.A.) e il Socio Pubblico (Comuni).

**Energie Rete Gas S.r.l.**

Energie Rete Gas S.r.l. è una società attiva nel settore del trasporto gas attraverso una rete di metanodotti regionali collocata in Valle D'Aosta, Piemonte, Liguria, Toscana e Sardegna.

Il capitale sociale della società è detenuto da Energetica S.p.A. (51%) e da Medea S.p.A. (49%). Le regole di governance societarie prevedono che le decisioni sulle attività rilevanti debbano essere prese con il consenso unanime tra i soci.

## Partecipazioni in imprese collegate

I dati economico - finanziari relativi a ciascuna partecipazione in società collegate giudicata significativa, riferiti ai valori di bilancio redatti in base ai principi IFRS delle imprese partecipate, sono di seguito riportati:

(migliaia di €)	31.12.2022	
	Gesam Reti	Enerpaper
Attività correnti	9.989	1.819
- di cui disponibilità liquide ed equivalenti	1.841	200
Attività non correnti	56.781	423
<b>Totale attività</b>	<b>66.770</b>	<b>2.242</b>
Passività correnti	(11.159)	(506)
- di cui passività finanziarie correnti	(2.533)	(163)
Passività non correnti	(18.296)	(786)
- di cui passività finanziarie non correnti	(14.510)	(700)
<b>Totale passività</b>	<b>(29.455)</b>	<b>(1.292)</b>
<b>Patrimonio Netto</b>	<b>37.315</b>	<b>950</b>
Interessenza partecipativa detenuta dal gruppo %	42,96%	20,01%
Quota di spettanza del gruppo	16.031	190
Altre rettifiche	5.099	298
<b>Valore della partecipazione</b>	<b>21.130</b>	<b>488</b>
Ricavi	13.902	5.986
Costi operativi	(7.180)	(5.107)
Ammortamenti e svalutazioni	(3.484)	(140)
<b>Risultato operativo</b>	<b>3.238</b>	<b>739</b>
Proventi (oneri) finanziari	(284)	(79)
Imposte sul reddito	(950)	(100)
<b>Utile netto</b>	<b>2.004</b>	<b>560</b>
<b>Totale utile complessivo</b>	<b>2.004</b>	<b>560</b>

**Gesam Reti S.p.A.**

Gesam Reti S.p.A. è una società attiva nel settore della distribuzione di gas naturale e gestione della rete (partecipata al 42,96% da Toscana Energia S.p.A.) nel Comune di Lucca e in altri 7 Comuni della provincia.

**Enerpaper S.r.l.**

Enerpaper S.r.l. è una società attiva di Torino, partecipata al 20,01% tramite Geoside S.p.A., che ha per oggetto le attività, svolte in proprio o per conto terzi, prevalentemente orientate all'attività di efficientamento energetico, alle lavorazioni edili in generale, allo sviluppo, alla produzione, all'installazione e alla commercializzazione di prodotti o servizi innovativi ad alto valore tecnologico.

**Gaxa S.p.A.**

Gaxa S.p.A. è una società attiva nel settore della vendita di gas naturale e altri gas in Sardegna, partecipata da Italgas al 15,56%.

**16. Attività finanziarie non correnti**

Le attività finanziarie non correnti pari a 22.945 mila euro (7.855 mila euro al 31 dicembre 2021), sono così dettagliate:

(migliaia di €)	31.12.2021	31.12.2022
Crediti finanziari strumentali all'attività operativa	2.848	3.984
Altre partecipazioni	5.007	18.961
	<b>7.855</b>	<b>22.945</b>

La voce Altre partecipazioni pari a 13.956 mila euro è relativa alla valutazione al fair value delle partecipazioni in Picarro Inc. e Reti Distribuzione S.p.A.. L'incremento della voce, pari a 13.954 mila euro, è principalmente dovuto all'acquisizione di una quota in Picarro, avvenuta in data 2 marzo 2022 con un esborso pari a 15 milioni di dollari.

**17. Attività destinate alla vendita**

Le attività destinate alla vendita, di importo pari a 11 mila euro (2.180 mila euro al 31 dicembre 2021) si riducono di 2.169 mila euro in prevalenza per la cessione del complesso immobiliare di via Avezzana a Milano e degli impianti di distribuzione gas di alcuni Comuni dell'ATEM Milano 1 ad altro operatore aggiudicatario della relativa gara d'ambito.

## 18. Passività finanziarie a breve termine e a lungo termine

Le passività finanziarie a breve termine, di importo pari a 142.437 mila euro (591.188 mila euro al 31 dicembre 2021) e le passività finanziarie a lungo termine, di importo pari a 6.545.350 mila euro (5.785.707 mila euro al 31 dicembre 2021) si analizzano come segue:

(migliaia di €)	31.12.2021					
	Passività a breve termine			Passività a lungo termine		
	Passività a breve termine	Quota a breve termine delle passività a lungo termine	Totale passività a breve termine	Quota a lungo termine con scadenza entro 5 anni	Quota a lungo termine con scadenza oltre 5 anni	Totale passività a lungo termine
Finanziamenti bancari	350.470	42.186	392.656	830.429	458.494	1.288.923
Prestiti obbligazionari		146.111	146.111	880.791	3.564.619	4.445.410
Debiti finanziari per beni in leasing (IFRS 16)		19.625	19.625	45.066	5.307	50.373
Altri finanziatori	32.796		32.796	1.001		1.001
	<b>383.266</b>	<b>207.922</b>	<b>591.188</b>	<b>1.757.287</b>	<b>4.028.420</b>	<b>5.785.707</b>

(migliaia di €)	31.12.2022					
	Passività a breve termine			Passività a lungo termine		
	Passività a breve termine	Quota a breve termine delle passività a lungo termine	Totale passività a breve termine	Quota a lungo termine con scadenza entro 5 anni	Quota a lungo termine con scadenza oltre 5 anni	Totale passività a lungo termine
Finanziamenti bancari	1.060	67.713	68.773	1.040.937	598.203	1.639.140
Prestiti obbligazionari		49.993	49.993	933.448	3.745.076	4.678.524
Debiti finanziari per beni in leasing (IFRS 16)		21.571	21.571	40.415	10.062	50.477
Altri finanziatori	2.065	35	2.100	22	34.750	34.772
	<b>3.125</b>	<b>139.312</b>	<b>142.437</b>	<b>2.014.822</b>	<b>4.388.091</b>	<b>6.402.913</b>

I finanziamenti sono riconosciuti inizialmente al costo rappresentato dal *fair value* del valore ricevuto al netto degli oneri accessori di acquisizione del finanziamento. Dopo tale rilevazione iniziale i finanziamenti vengono rilevati con il criterio del costo ammortizzato calcolato tramite l'applicazione del tasso d'interesse effettivo. Tutte le passività finanziarie sono contabilizzate secondo il metodo del costo ammortizzato.

Il 15 settembre 2022 il Consiglio di Amministrazione ha deliberato il rinnovo del Programma EMTN avviato nel 2016 e già rinnovato in tutti gli esercizi precedenti confermando l'importo massimo nominale di 6,5 miliardi di euro, la cui sottoscrizione è avvenuta in data 26 ottobre 2022.

In data 23 maggio 2022 Italgas ha sottoscritto con Banca Intesa Sanpaolo un finanziamento a tasso variabile per un importo complessivo di 250 milioni di euro e durata pari a 3 anni.

In data 20 settembre 2022 Italgas ha sottoscritto con la Banca Europea per gli Investimenti (BEI) un finanziamento quadro a tasso fisso per supportare gli interventi da realizzare in Italia attraverso Geoside, la Energy Service Company del Gruppo, per un importo complessivo di 150 milioni di euro e durata pari a 14 anni.

In data 30 settembre 2022 DEPA Infrastructure ha sottoscritto con primario istituto di credito greco un pacchetto di finanziamenti per un importo nominale complessivo di 580 milioni di euro. In data 13 dicembre 2022 è stata erogata la provvista relativa alla prima tranche del bond loan necessaria al finanziamento dell'acquisto della quota pari al 49% residuo del capitale di EDA Thess avvenuto in data 19 dicembre 2022.

I debiti finanziari verso altri finanziatori per 34.750 mila euro si riferiscono a uno shareholder loan concesso da Pheaton S.A.. a titolo di regolamento di parte del corrispettivo pagato per l'acquisto del 10% di Italgas Newco S.p.A.

Come richiesto dallo IAS 7 (§44A), di seguito si presenta il prospetto contenente la riconciliazione delle variazioni delle passività derivanti da attività di finanziamento, distinguendo tra variazioni derivanti da flussi finanziari e da altre variazioni non monetarie.

(migliaia di €)	Valori al 31.12.2021	Flusso di cassa	Altre variazioni non monetarie				Valori al 31.12.2022
			Differenze di conversione	Altre variazioni	Aggregazioni aziendali	Variazione totale	
Finanziamenti bancari	1.681.579	171.111		(156.903)	12.126	26.334	1.707.913
<i>di cui a breve termine</i>	392.656	(387.891)		63.882	126	(323.883)	68.773
<i>di cui a lungo termine</i>	1.288.923	559.002		(220.785)	12.000	350.217	1.639.140
Prestiti obbligazionari	4.591.521	(156.066)		204.916	88.146	136.996	4.728.517
<i>di cui a breve termine</i>	146.111	(146.111)		33.340	16.653	(96.118)	49.993
<i>di cui a lungo termine</i>	4.445.410	(9.955)		171.576	71.493	233.114	4.678.524
Debiti finanziari per beni in leasing (IFRS 16)	69.998	(2.355)		(1.475)	5.880	2.050	72.048
<i>di cui a breve termine</i>	19.625	(50)			1.996	1.946	21.571
<i>di cui a lungo termine</i>	50.373	(2.305)		(1.475)	3.884	104	50.477
Altri finanziatori	33.797	3.078		(48)	45	3.075	36.872
<i>di cui a breve termine</i>	32.796	(30.671)		(70)	45	(30.696)	2.100
<i>di cui a lungo termine</i>	1.001	33.749		22		33.771	34.772
	<b>6.376.895</b>	<b>15.768</b>		<b>46.490</b>	<b>106.197</b>	<b>168.455</b>	<b>6.545.350</b>

#### Passività finanziarie a breve termine

Le passività finanziarie a breve termine pari a 142.437 mila euro (591.188 mila euro al 31 dicembre 2021), comprensive delle quote a breve delle passività a lungo termine, sono relative principalmente agli utilizzi di linee di credito bancarie *uncommitted*. La riduzione pari a 448.751 mila euro è dovuta principalmente al minor utilizzo delle linee di credito bancarie.

Non vi sono passività finanziarie a breve termine denominate in valuta diversa dall'euro.

#### Passività finanziarie a lungo termine

Le passività finanziarie a lungo termine ammontano complessivamente a 6.402.913 mila euro (5.785.707 mila euro al 31 dicembre 2021).

Al netto dei debiti finanziari per beni in leasing, l'incremento rispetto al 31 dicembre 2021, pari a 166.405 mila euro, è attribuibile principalmente al consolidamento dei finanziamenti bancari sottoscritti dalle società del Gruppo DEPA Infrastructure (240.120 mila euro), parzialmente compensato da un minore utilizzo delle linee bancarie da parte di Italgas S.p.A.

L'analisi dei prestiti obbligazionari pari a 4.728.517 mila euro, con indicazione della società emittente, dell'anno di emissione, della valuta, del tasso di interesse medio e della scadenza, è analizzata nella tabella di seguito riportata.

(migliaia di €) Società emittente	Emissione (anno)	Valuta	Valore Nominale	Rettifiche (a)	Saldo al 31.12.2022	Tasso (%)	Scadenza (anno)
<b>Euro Medium Term Notes</b>							
ITALGAS S.p.A.	2017	euro	750.000	7.888	757.888	1,625%	2027
ITALGAS S.p.A.	2017	euro	381.326	3.022	384.348	1,125%	2024
ITALGAS S.p.A.	2017	euro	750.000	8.755	758.755	1,625%	2029
ITALGAS S.p.A.	2019	euro	600.000	(2.443)	597.557	0,875%	2030
ITALGAS S.p.A.	2019	euro	500.000	(3.713)	496.287	1,000%	2031
ITALGAS S.p.A.	2020	euro	500.000	(2.087)	497.913	0,250%	2025
ITALGAS S.p.A.	2021	euro	500.000	(5.469)	494.531	0,000%	2028
ITALGAS S.p.A.	2021	euro	500.000	(3.604)	496.396	0,500%	2033
EDA ATTIKIS	2021	euro	25.000	(5.575)	19.425	1,90% + 3M Euribor	2027
EDA THESS	2018	euro	3.600	(1.200)	2.400	2,30% + 3M Euribor	2023
EDA THESS	2019	euro	13.750	(1.250)	12.500	2,17% + 3M Euribor	2027
EDA THESS	2020	euro	13.000	(1.000)	12.000	1,90% + 3M Euribor	2028
EDA THESS	2021	euro	38.500	(1.069)	37.431	1,85% + 3M Euribor	2031
DEPA INFRASTRUCTURE	2022	euro	166.000	(4.914)	161.086	1,70% + 3M Euribor	2029
			<b>4.741.176</b>	<b>(12.659)</b>	<b>4.728.517</b>		

(a) Include aggio/disaggio di emissione e rateo di interesse.

La composizione dei finanziamenti bancari pari a 1.707.913 mila euro è analizzata nella tabella di seguito riportata.

(migliaia di €) Tipologia	Emissione (anno)	Valuta	Valore Nominale	Rettifiche (a)	Saldo al 31.12.2022	Tasso (%)	Scadenza (anno)
ITALGAS S.p.A. - BEI	2017	euro	360.000	(250)	359.750	0,35+Euribor 6M	15.12.2037
ITALGAS S.p.A. - BEI	2015	euro	107.467	24	107.491	0,14+Euribor 6M	22.10.2035
ITALGAS S.p.A. - BEI	2016	euro	250.000	(291)	249.709	0,47+Euribor 6M	30.11.2032
ITALGAS S.p.A. - BEI	2022	euro	150.000	284	150.284	3,180%	15.12.2037
TOSCANA ENERGIA S.p.A. - BEI	2016	euro	90.000	(16.364)	73.636	1,049%	30.06.2031
ITALGAS S.p.A. - TL MEDIO- BANCA	2021	euro	200.000		200.000	0,000%	15.10.2024
ITALGAS S.p.A. - TL INTESA SANPAOLO	2021	euro	300.000		300.000	0,000%	27.10.2024
ITALGAS S.p.A. - TL INTESA SANPAOLO	2022	euro	250.000	1.346	251.346	0,60+Euribor 3M	20.05.2025
GEOSIDE - FIN LT INTESA SANPAOLO	2021	euro	1.342		1.342	0,830%	23.12.2025
DEDA - European Investment Bank (EIB)	2022	euro	12.000		12.000	2,772%	2042
Debiti finanziari verso altre banche					2.355		
			<b>1.720.809</b>	<b>(15.251)</b>	<b>1.707.913</b>		

(a) Include aggio/disaggio di emissione e rateo di interesse.



Non vi sono finanziamenti bancari a lungo termine denominati in valuta diversa dall'euro.

Non risultano inadempimenti di clausole connesse ai contratti di finanziamento.

Non risultano inadempimenti di clausole connesse ai contratti di finanziamento. Si veda il paragrafo "Covenants di natura finanziaria e clausole contrattuali di *negative pledge*"

#### Composizione delle passività finanziarie totali per tipologia di tasso d'interesse

Al 31 dicembre 2022 la composizione del debito per tipologia di tasso d'interesse, comprensiva dei debiti per leasing ex IFRS 16, è la seguente:

(milioni di €)	31.12.2021		31.12.2022	
	Valore	%	Valore	%
A tasso fisso	5.910,9	92,7%	5.940,6	90,8%
A tasso variabile	466,0	7,3%	605,0	9,2%
	<b>6.376,9</b>	<b>100,0%</b>	<b>6.545,6</b>	<b>100,0%</b>

#### Covenants di natura finanziaria e clausole contrattuali di *negative pledge*

Al 31 dicembre 2022 non sono presenti contratti di finanziamento contenenti covenant finanziari e/o assistiti da garanzie reali, ad eccezione del finanziamento BEI sottoscritto da Toscana Energia e dei finanziamenti stipulati dalle società controllate da DEPA Infrastructure, che prevedono il rispetto di determinati covenant finanziari<sup>10</sup>. Alcuni di tali contratti prevedono, *inter alia*, il rispetto di: (i) impegni di *negative pledge* ai sensi dei quali Italgas e le società controllate sono soggette a limitazioni in merito alla creazione di diritti reali di garanzia o altri vincoli su tutti o parte dei rispettivi beni, azioni o su merci; (ii) clausole *pari passu* e *change of control*; (iii) limitazioni ad alcune operazioni straordinarie che la società e le sue controllate possono effettuare. Al 31 dicembre 2022 tali impegni risultano rispettati.

Limitatamente ai finanziamenti BEI sottoscritti da Italgas è prevista la facoltà del finanziatore di richiedere ulteriori garanzie qualora il credit rating assegnato a Italgas sia inferiore al livello BBB- (Fitch Ratings Limited) o Baa3 (Moody's). Al 31 dicembre 2022 tali criteri risultano rispettati (si veda il paragrafo "Rischio rating").

Il mancato rispetto degli impegni previsti per tali finanziamenti, in alcuni casi solo qualora tale mancato rispetto non venga rimediato nei periodi di tempo previsti, nonché il verificarsi di altre fattispecie quali, a titolo esemplificativo, eventi di *cross-default*, alcune delle quali soggette a specifiche soglie di rilevanza determinano ipotesi di inadempimento in capo ad Italgas e a Toscana Energia e, eventualmente, possono causare l'esigibilità immediata del relativo prestito.

#### Analisi dell'indebitamento finanziario netto

Di seguito viene riportata la posizione finanziaria netta in linea con le disposizioni CONSOB del 28 luglio 2006 e con quanto previsto dall'orientamento n. 39, emanato il 4 marzo 2021 dall'ESMA, applicabile dal 5 maggio 2021, e dal Richiamo di Attenzione n. 5/21 emesso dalla CONSOB il 29 aprile 2021, riconciliata con l'indebitamento finanziario predisposto secondo le modalità di rappresentazione del Gruppo Italgas.

10. I contratti prevedono una clausola per la quale, in caso di una significativa perdita di concessioni, è previsto un obbligo informativo a BEI e un successivo periodo di consultazione, al termine del quale potrebbe essere richiesto il rimborso anticipato del finanziamento. I parametri economico-finanziari al 31 dicembre 2022 risultano rispettati.

(migliaia di €)	31.12.2021	31.12.2022
A. Disponibilità liquide	1.390.711	450.894
B. Mezzi equivalenti a disponibilità liquide	1.052	1.052
C. Altre attività finanziarie correnti	5.120	23.225
<b>D. Liquidità (A+B+C)</b>	<b>1.396.883</b>	<b>475.171</b>
E. Debito finanziario corrente (inclusi gli strumenti di debito ma esclusa la parte del debito finanziario non corrente)	383.556	3.415
F. Parte corrente del debito finanziario non corrente (*)	207.922	139.312
<b>G. Indebitamento finanziario corrente (E+F)</b>	<b>591.478</b>	<b>142.727</b>
di cui verso parti correlate	464	118
<b>H. Indebitamento finanziario corrente netto (G-D)</b>	<b>(805.405)</b>	<b>(332.444)</b>
I. Debito finanziario non corrente (esclusa la parte corrente e gli strumenti di debito) (*)	1.345.910	1.688.981
J. Strumenti di debito	4.445.410	4.678.525
K. Debiti commerciali e altri debiti non correnti		
<b>L. Indebitamento finanziario non corrente (I+J+K)</b>	<b>5.791.320</b>	<b>6.367.506</b>
di cui verso parti correlate	1.351	(2.048)
<b>M. Totale indebitamento finanziario come da orientamento ESMA (H+L)</b>	<b>4.985.915</b>	<b>6.035.062</b>

Al fine di una migliore esposizione delle voci con riferimento alle previsioni contenute negli Orientamenti ESMA in materia di obblighi di informativa ai sensi del Regolamento UE 2017/1129, l'indebitamento finanziario netto 2022 considera il valore delle attività da strumenti finanziari derivati di copertura di debiti finanziari. Di conseguenza le voci "E. Debito finanziario corrente (inclusi gli strumenti di debito ma esclusa la parte del debito finanziario non corrente)" ed "I. Debito finanziario non corrente (esclusa la parte corrente e gli strumenti di debito)" relative al 2021 sono state rideterminate al fine di fornire un confronto omogeneo.

L'indebitamento finanziario netto al 31 dicembre 2022, comprensivo degli effetti derivanti dall'applicazione dell'IFRS 16 pari a 72.048 mila euro, ammonta a 6.035.062 mila euro, in aumento di 1.049.147 mila euro (4.985.915 mila euro al 31 dicembre 2021). Al netto di tale effetto, l'indebitamento finanziario netto si attesta a 5.963.014 mila euro (4.915.917 mila euro al 31 dicembre 2021, in aumento di 1.047.097 mila euro).

I debiti finanziari e obbligazionari lordi al 31 dicembre 2022 sono pari a 6.545.350 mila euro (6.376.895 mila euro al 31 dicembre 2021) e si riferiscono principalmente a prestiti obbligazionari (4.728.517 mila euro), contratti di finanziamento su provvista della Banca Europea per gli Investimenti/BEI (952.870 mila euro), debiti verso banche (755.043 mila euro) e debiti finanziari ex IFRS 16 (72.048 mila euro).

Le disponibilità liquide, pari a 451.946 mila euro, sono depositate su conti correnti e depositi a tempo immediatamente liquidabili presso primari Istituti bancari.

L'indebitamento finanziario netto non comprende i debiti per dividendi deliberati ancora da distribuire e i debiti per l'attività di investimento.

## 19. Debiti commerciali e altri debiti

I *debiti commerciali e altri debiti*, di importo pari a 1.197.117 mila euro (769.137 mila euro al 31 dicembre 2021), si analizzano come segue:

(migliaia di €)	31.12.2021	31.12.2022
Debiti commerciali	300.906	709.352
Acconti e anticipi	2.269	4.173
Debiti per attività di investimento	247.055	308.745
Altri debiti	218.907	174.847
	<b>769.137</b>	<b>1.197.117</b>

I debiti commerciali pari a 709.352 mila euro (300.906 mila euro al 31 dicembre 2021) sono relativi a debiti verso fornitori. L'incremento pari a 408.445 mila euro è dovuto principalmente all'effetto della posizione debitoria verso le società di vendita (445.942 mila euro) riferita alle Delibere emanate dall'ARERA per fronteggiare l'aumento dei prezzi dell'energia e dei rincari delle bollette energetiche; per maggiori dettagli si rimanda alla voce "27) Ricavi".

I debiti per attività di investimento pari a 308.745 mila euro (247.055 mila euro al 31 dicembre 2021) riguardano essenzialmente debiti verso fornitori per attività tecniche.

L'acquisto della concessione di Olevano sul Tusciano, avvenuta nel 2021, è soggetto a una clausola di aggiustamento prezzo in funzione della RAB definitiva che sarà approvata dall'ARERA a seguito dell'accoglimento di apposita istanza di rettifica dei dati patrimoniali presentata dal venditore in data 14 settembre 2018, in qualità di concessionario secondo i termini del RTDG 2014-2019, sottesa alle tariffe definitive 2020. Il Gruppo ha riflesso in bilancio la miglior stima disponibile di tale valore.

Gli altri debiti (174.847 mila euro al 31 dicembre 2022 e 218.907 mila euro al 31 dicembre 2021) sono di seguito analizzati:

(migliaia di €)	31.12.2021	31.12.2022
Debiti - Azionisti per dividendi		874
Debiti verso Amministrazioni pubbliche	75.816	83.591
Debiti verso CSEA	71.578	34.708
Debiti verso il personale	29.523	29.300
Debiti verso istituti di previdenza e di sicurezza sociale	15.045	7.947
Debiti verso consulenti e professionisti	6.628	8.148
Altri debiti	20.317	10.279
	<b>218.907</b>	<b>174.847</b>

I debiti verso Amministrazioni pubbliche (83.591 mila euro; 75.816 mila euro al 31 dicembre 2021) riguardano in prevalenza debiti verso comuni per canoni di concessione inerenti all'attività di distribuzione gas.

I debiti verso la CSEA (34.708 mila euro; 71.578 mila euro al 31 dicembre 2021) sono relativi a penalità sicurezza per 11.681 mila euro (11.694 mila euro al 31 dicembre 2021) e ad alcune componenti accessorie delle tariffe relative al servizio distribuzione gas da versare alla stessa Cassa (RE, RS, UG1 e GS)<sup>11</sup> per la quota residua.

11. Tali componenti si riferiscono a: (i) RE – Quota variabile a copertura degli oneri per misure e interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale; (ii) RS – Quota variabile a copertura degli oneri per la qualità dei servizi gas; (iii) UG1 – Quota variabile a copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione e a copertura di eventuali conguagli; (iv) GS – Quota variabile a copertura del sistema di compensazione tariffaria per i clienti economicamente disagiati.

I debiti verso parti correlate sono illustrati alla nota "Rapporti con parti correlate".

Il valore di iscrizione in bilancio dei debiti commerciali e altri debiti, considerando il limitato intervallo temporale tra il sorgere del debito e la sua scadenza, approssima la relativa valutazione al *fair value*. Il valore di mercato dei debiti commerciali e altri debiti è riportato alla nota "Garanzie, impegni e rischi - Altre informazioni sugli strumenti finanziari", cui si rinvia.

## 20. Altre attività/passività correnti e non correnti finanziarie

Il valore di mercato degli strumenti finanziari derivati al 31 dicembre 2022 è di seguito analizzato:

(migliaia di €)	31.12.2021			31.12.2022		
	Correnti	Non correnti	Totale	Correnti	Non correnti	Totale
<b>Altre attività</b>		<b>670</b>	<b>670</b>	<b>17.455</b>	<b>35.442</b>	<b>52.897</b>
Strumenti finanziari derivati di copertura <i>Cash flow hedge</i>						
- <i>Fair value</i> strumenti di copertura sui tassi d'interesse				16.809	34.368	51.177
Strumenti finanziari derivati su rischio cambi						
- <i>Fair value</i> strumenti sui rischi cambi		670	670	646	1.074	1.720
<b>Altre passività</b>	<b>(290)</b>	<b>(6.283)</b>	<b>(6.573)</b>	<b>(290)</b>	<b>(34)</b>	<b>(324)</b>
Strumenti finanziari derivati di copertura <i>Cash flow hedge</i>						
- <i>Fair value</i> strumenti di copertura sui tassi d'interesse	(290)	(6.283)	(6.573)	(290)	(34)	(324)

Il valore altre attività correnti e non correnti pari a 52.897 mila euro è relativo essenzialmente al fair value degli strumenti finanziari derivati a copertura del rischio di oscillazione dei tassi d'interesse contabilizzati secondo l'IFRS 9 in hedge accounting. La voce contiene, inoltre, per un valore netto di 1.396 mila euro, il fair value degli strumenti su rischio cambio a copertura dei futuri flussi di pagamento in USD su fatture Picarro il cui importo totale coperto è pari a 14,9 milioni di dollari. Il Gruppo non ha utilizzato la contabilizzazione in hedge accounting ex IFRS 9 relativamente agli strumenti a copertura dei flussi di pagamento in USD, in quanto di sola copertura gestionale.

	Data sottoscrizione	Ammontare iniziale al 15.01.2021 copertura USD	Valore residuo al 31.12.2022 USD	Cambio alla data di sottoscrizione	Cambio a scadenza (*)	Data scadenza (ultima copertura)
Derivato rischio cambio	15.01.2021	16.300.000,00	14.980.000,00	1.2131	da 1,2143 a 1,2517	31.10.2024

(\*) in funzione delle rate future.

In data 28 dicembre 2017 Italgas ha stipulato un finanziamento BEI per un ammontare pari a 360 milioni di euro, con scadenza il 15 dicembre 2037. Il finanziamento prevede il pagamento di cedole semestrali a un tasso variabile pari a Euribor 6M + spread 0,355%.

In data 15 gennaio 2018 Italgas ha sottoscritto un *Interest Rate Swap*, con efficacia a partire dal 15 gennaio 2018, scadenza nel 2024 e frequenza delle cedole corrispondenti a quelle del finanziamento.

In data 12 dicembre 2016 Italgas ha stipulato un finanziamento BEI per un ammontare pari a 300 milioni di euro, con scadenza il 30 novembre 2032. Il finanziamento prevede il pagamento di cedole semestrali ad un tasso variabile pari a Euribor 6M + spread 0,47%.

In data 24 luglio 2019 Italgas ha altresì sottoscritto un *Interest Rate Swap*, con efficacia a partire dal 24 luglio 2019, scadenza nel 2029 e frequenza delle cedole corrispondenti a quelle del finanziamento.

Le caratteristiche degli IRS sono di seguito sintetizzate:

	Data sottoscrizione	Ammontare	Tasso ITG	Tasso Banca	Cedola	Data scadenza
Finanziamento BEI "Italgas Gas Network Upgrade"	28.12.2017	360.000.000	var EUR 6M+spread 0,355%		semestrale	15.12.2037
Derivato IRS	15.01.2018	360.000.000	0,62%	var EUR 6M	semestrale	15.12.2024
Finanziamento BEI "Smart Metering"	12.12.2016	250.000.000	var EUR 6M+spread 0,47%		semestrale	30.11.2032
Derivato IRS	24.07.2019	250.000.000	(0,06)%	var EUR 6M	semestrale	30.11.2029

I contratti derivati sottoscritti per la copertura del tasso di interesse sono contabilizzati secondo le regole dell'*hedge accounting*. Dai test di efficacia effettuati al 31 dicembre 2022 non è emerso alcun impatto a conto economico in termini di inefficacia.

## 21. Altre passività correnti e non correnti non finanziarie

Le *altre passività correnti non finanziarie* pari a 30.072 mila euro (13.111 mila euro al 31 dicembre 2021) e le *altre passività non correnti non finanziarie* pari a 545.192 mila euro (534.425 mila euro al 31 dicembre 2021) sono di seguito analizzate:

(migliaia di €)	31.12.2021			31.12.2022		
	Correnti	Non correnti	Totale	Correnti	Non correnti	Totale
Altre passività per altre imposte	8.686		<b>8.686</b>	12.073		<b>12.073</b>
Ratei e risconti contributi di allacciamento		531.678	<b>531.678</b>		510.760	<b>510.760</b>
Passività per depositi cauzionali		2.747	<b>2.747</b>		4.683	<b>4.683</b>
Altre	4.425		<b>4.425</b>	17.999	29.749	<b>47.748</b>
	<b>13.111</b>	<b>534.425</b>	<b>547.536</b>	<b>30.072</b>	<b>545.192</b>	<b>575.264</b>

Le altre passività non correnti pari a 545.192 mila euro riguardano principalmente contributi allacciamento pari a 510.760 mila euro e anticipi non correnti pari a 23.137 mila euro relativi al Gruppo DEPA Infrastructure. La riduzione nel corso dell'esercizio è relativa prevalentemente alla cessione degli impianti dell'ATEM Napoli 1 ad altro operatore.

Le *passività per altre imposte correnti* di importo pari a 12.073 mila euro si riferiscono principalmente a debiti verso l'Erario per ritenute IRPEF sul lavoro dipendente.

## 22. Fondi per rischi e oneri

I *fondi per rischi e oneri*, di importo pari a 144.277 mila euro al 31 dicembre 2022 (159.506 mila euro al 31 dicembre 2021), sono analizzati nelle seguenti tabelle:

31.12.2021								
(migliaia di euro)	Saldo iniziale	Variaz. area di consolidamento	Accantonamenti	Attualizzazione	Utilizzi a fronte oneri	Rilasci	Altre variazioni	Saldo finale
Fondo rischi e oneri ambientali	108.482			774	(13.703)	(6.094)	(5.650)	83.809
Fondi rischi e oneri smantellamento siti	5.677			(818)	(6)		4	4.857
Fondo rischi per contenziosi legali	12.799		7.667		(5.367)	(1.732)	(1)	13.366
Fondo rischi diversi - certificati di efficienza energetica	8.239		3.043		(492)	(4.903)	(1)	5.886
Fondi rischi per esodi agevolati	12.782				(1.124)			11.658
Fondo oneri ripristino funzionalità strumenti di misura	44.550				(14.130)			30.420
Altri fondi rischi del personale	3.035		664		(942)	(16)	(7)	2.734
Fondo rischi contenziosi tributari	171		152			(41)	1	283
Altri fondi	6.882	18	237		(534)		(110)	6.493
	202.617	18	11.763	(44)	(36.298)	(12.786)	(5.764)	159.506

31.12.2022								
(migliaia di euro)	Saldo iniziale	Variaz. area di consolidamento	Accantonamenti	Attualizzazione	Utilizzi a fronte oneri	Rilasci	Altre variazioni	Saldo finale
Fondo rischi e oneri ambientali	83.809			(176)	(8.525)	(60)		75.048
Fondi rischi e oneri smantellamento siti	4.857			(4)	(94)		(826)	3.933
Fondo rischi per contenziosi legali	13.366	3.740	1.190		(1.480)	(4.607)	(959)	11.250
Fondo rischi diversi - certificati di efficienza energetica	5.886		2.562		(4.205)	(822)		3.421
Fondi rischi per esodi agevolati	11.658				(1.981)			9.677
Fondo oneri ripristino funzionalità strumenti di misura	30.420				(14.715)		(2.858)	12.847
Altri fondi rischi del personale	2.734		782		(819)	(53)	163	2.807
Fondo rischi contenziosi tributari	283							283
Altri fondi	6.493	18.954	257		(685)		(8)	25.011
	159.506	22.694	4.791	(180)	(32.504)	(5.542)	(4.488)	144.277

Il fondo rischi e oneri ambientali, pari a 75.048 mila euro (83.809 mila euro al 31 dicembre 2021), accoglie principalmente gli oneri per le bonifiche ambientali del suolo, in applicazione della Legge n. 471/1999 e successive modificazioni, prevalentemente per smaltimento di rifiuti solidi, relativi all'attività di distribuzione gas. La riduzione, pari a 8.761 mila euro, è dovuta prevalentemente agli utilizzi a fronte di oneri dell'esercizio (8.525 mila euro).

Il fondo rischi per contenziosi legali (11.250 mila euro) accoglie gli oneri che il Gruppo ha stimato di dover sostenere a fronte di cause legali in essere. La riduzione netta, pari a 2.116 mila euro, è dovuta principalmente all'effetto combinato dell'ingresso nell'area di consolidamento del Gruppo DEPA Infrastrutture, pari a 3.690 mila euro, e ai rilasci per 4.607 mila euro a seguito delle sentenze favorevoli ricevute nel corso dell'esercizio. Per ulteriori informazioni si rimanda al paragrafo "Contenziosi e altri provvedimenti".

Il fondo rischi diversi certificati di efficienza energetica (TEE), pari a 3.421 mila euro (5.886 mila euro al 31 dicembre 2021), è legato al raggiungimento degli obiettivi indicati dall'Autorità.

Il fondo rischi ripristino funzionamento strumenti di misura (12.847 mila euro al 31 dicembre 2022 e 30.420 mila euro al 31 dicembre 2021) è stato determinato dal management sulla base di assunzioni che tengono conto (i) del numero dei contatori che hanno già manifestato malfunzionamenti e di ipotesi sulle insorgenze future; (ii) delle garanzie concordate con i fornitori dei misuratori per la risoluzione delle anomalie; (iii) dei costi stimati per il ripristino della funzionalità degli smart meter con anomalie di funzionamento.

La riduzione, pari a 17.573 mila euro, è dovuta prevalentemente agli utilizzi a fronte di oneri sostenuti nel corso dell'esercizio.

Il fondo rischi per esodi agevolati, pari a 9.677 mila euro (11.658 mila euro al 31 dicembre 2021), riguarda i piani di incentivazione e mobilità relative al personale per il periodo 2021-2023.

In coerenza con la Raccomandazione ESMA 2015/1608 del 27 ottobre 2015, di seguito sono rappresentati gli effetti sui fondi rischi e oneri derivanti da una modifica ragionevolmente possibile relativa al tasso di attualizzazione utilizzato alla fine dell'esercizio. La *sensitivity* sul tasso di attualizzazione rappresenta la variazione del valore della passività attuariale che si ottiene con i dati di valutazione di fine periodo, variando il tasso di attualizzazione, ferme restando le altre ipotesi.

(migliaia di €)	Variazione % del tasso di attualizzazione	
	Riduzione del 10 %	Incremento del 10 %
Effetto sull'obbligazione netta al 31.12.2022		
Fondo rischi e oneri smantellamento siti	135	(127)
Fondo rischi e oneri ambientali	660	(435)

## 23. Fondi per benefici ai dipendenti

I *fondi per benefici ai dipendenti*, di importo pari a 69.917 mila euro al 31 dicembre 2022 (95.648 mila euro al 31 dicembre 2021), si analizzano come segue:

(migliaia di €)	31.12.2021	31.12.2022
Trattamento di Fine Rapporto di lavoro subordinato (TFR)	62.445	49.824
Fondo Integrativo Sanitario Dirigenti aziende dell'Eni (FISDE)	8.868	6.543
Fondo Gas	20.479	9.942
Altri fondi per benefici ai dipendenti	3.856	3.608
	<b>95.648</b>	<b>69.917</b>

Il TFR disciplinato dall'art. 2120 del Codice civile accoglie la stima dell'obbligazione, determinata sulla base di tecniche attuariali, relativa all'ammontare da corrispondere ai dipendenti all'atto della cessazione del rapporto di lavoro. L'indennità, erogata sotto

forma di capitale, è pari alla somma di quote di accantonamento calcolate sulle voci retributive corrisposte in dipendenza del rapporto di lavoro e rivalutate fino al momento di cessazione dello stesso. Per effetto delle modifiche legislative introdotte a partire dal 1° gennaio 2007, per imprese con più di 50 dipendenti, una quota significativa del trattamento di fine rapporto maturando è classificato come un piano a contributi definiti in quanto l'obbligazione dell'impresa è rappresentata esclusivamente dal versamento dei contributi ai fondi pensione, ovvero all'INPS.

Il FISDE (6.543 mila euro al 31 dicembre 2022) accoglie la stima degli oneri, determinati su basi attuariali, relativi ai contributi da corrispondere a beneficio dei dirigenti in servizio<sup>12</sup> e in pensione.

Il FISDE eroga prestazioni sanitarie integrative di tipo economico ai dirigenti del Gruppo Eni<sup>13</sup> e ai dirigenti pensionati il cui ultimo rapporto di lavoro sia intercorso con qualifica di dirigente con il Gruppo Eni. Il finanziamento del FISDE avviene tramite il versamento: (i) di contributi versati dalle aziende aderenti; (ii) di contributi versati dai Soci per sé stessi e per il nucleo familiare; (iii) contributi *ad hoc* per specifiche provvidenze. L'ammontare della passività e del costo assistenziale vengono determinati prendendo a riferimento, quale approssimazione della stima degli oneri di assistenza sanitaria erogati dal fondo, il contributo che l'azienda versa a favore dei pensionati.

Il Fondo Gas (9.942 mila euro al 31 dicembre 2022) riguarda la stima, effettuata su basi attuariali, degli oneri a carico del datore di lavoro derivanti dalla soppressione, a far data dal 1° dicembre 2015, del relativo fondo ai sensi della Legge 6 agosto 2015, n. 125. In particolare, la Legge, agli articoli 9-decies e 9-undecies, ha stabilito a carico del datore di lavoro: (i) un contributo straordinario per la copertura degli oneri relativi ai trattamenti pensionistici integrativi in essere all'atto della soppressione del Fondo Gas per gli anni dal 2015 al 2020<sup>14</sup>; (ii) a favore degli iscritti o in prosecuzione volontaria della contribuzione, che alla data del 30 novembre 2015 non maturano il diritto al trattamento pensionistico integrativo da parte del soppresso Fondo Gas, un importo pari all'1% per ogni anno di iscrizione al fondo integrativo moltiplicato per l'imponibile previdenziale relativo al medesimo fondo integrativo per l'anno 2014, da destinare presso il datore di lavoro o alla previdenza complementare.

Allo stato attuale si è in attesa di conoscere i criteri, le modalità e i tempi di corrispondenza del contributo straordinario. Le scelte dei lavoratori sulla destinazione degli importi (previdenza complementare o presso il datore di lavoro) si sono concluse, così come previsto dalla Legge, in data il 14 febbraio 2016.

Gli altri fondi per benefici ai dipendenti (3.608 mila euro al 31 dicembre 2022) sono relativi ai premi di anzianità e ai piani di incentivazione di lungo termine (ILT).

I piani di incentivazione di lungo termine (IAS 19) prevedono, dopo tre anni dall'assegnazione, l'erogazione di un beneficio monetario variabile legato ad un parametro di performance aziendali, non legate al prezzo delle azioni. L'ottenimento del beneficio è legato al raggiungimento di determinati livelli di performance futuri, e condizionato alla permanenza dell'assegnatario nell'impresa nel triennio successivo all'assegnazione (cosiddetto "*Vesting period*"). Tale beneficio è stanziato *pro-rata temporis* lungo il triennio in funzione delle consuntivazioni dei parametri di performance.

I premi di anzianità sono benefici erogati al raggiungimento di un periodo minimo di servizio in azienda e sono erogati in natura.

I piani di incentivazione monetaria differita e di incentivazione monetaria di lungo termine, nonché i premi di anzianità, si qualificano, ai sensi dello IAS 19, come altri benefici a lungo termine.

12. Per i dirigenti in servizio, i contributi sono calcolati a partire dall'anno in cui il dipendente andrà in pensione e riferiti agli anni di servizio già prestato.

13. Il fondo eroga le medesime prestazioni ai dirigenti del Gruppo Italgas.

14. L'art. 9-quinquiesdecies dispone inoltre che "... Qualora dal monitoraggio si verifichi l'insufficienza del contributo straordinario di cui al comma 9-decies per la copertura dei relativi oneri, con decreto direttoriale del Ministero del lavoro e delle politiche sociali, di concerto con il Ministero dello sviluppo economico e con il Ministero dell'economia e delle finanze, si provvede alla rideterminazione dell'entità del contributo straordinario, dei criteri di ripartizione dello stesso tra i datori di lavoro, nonché dei tempi e delle modalità di corrispondenza del contributo straordinario all'INPS".



La composizione e la movimentazione dei fondi per benefici ai dipendenti, valutati applicando tecniche attuariali, sono le seguenti<sup>15</sup>:

(migliaia di €)	31.12.2021					31.12.2022				
	Fondo TFR	FISDE	Fondo Gas	Altri fondi	Totale	Fondo TFR	FISDE	Fondo Gas	Altri fondi	Totale
<b>Valore attuale dell'obbligazione all'inizio dell'esercizio</b>	<b>67.644</b>	<b>8.621</b>	<b>24.257</b>	<b>4.100</b>	<b>104.622</b>	<b>62.445</b>	<b>8.868</b>	<b>20.479</b>	<b>3.856</b>	<b>95.648</b>
Costo corrente	185	192		1.615	<b>1.992</b>	146	139		1.427	<b>1.712</b>
Costo per Interessi	(26)	40	(12)	8	<b>10</b>	209	53	44	23	<b>329</b>
Rivalutazioni / (Svalutazioni):	1.162	199	(613)	(505)	<b>243</b>	(1.389)	(2.517)	(421)	711	<b>(3.616)</b>
- (Utili) / Perdite attuariali risultanti da variazioni nelle ipotesi demografiche	(583)		(25)		<b>(608)</b>					
- (Utili) / Perdite attuariali risultanti da variazioni nelle ipotesi finanziarie	608	715	(351)		<b>972</b>	(7.036)	(2.063)	(2.431)	(901)	<b>(12.431)</b>
- Effetto dell'esperienza passata	575	(579)	(425)	(575)	<b>(1.004)</b>	2.913	(454)	2.046	1.612	<b>6.117</b>
- Altre variazioni	562	63	188	70	<b>883</b>	2.734		(36)		<b>2.698</b>
Benefici pagati	(6.520)	(184)	(3.153)	(1.389)	<b>(11.246)</b>	(11.560)		(10.160)	(2.409)	<b>(24.129)</b>
Effetto trasferimenti				27	<b>27</b>	(27)				<b>(27)</b>
<b>Valore attuale dell'obbligazione al termine dell'esercizio</b>	<b>62.445</b>	<b>8.868</b>	<b>20.479</b>	<b>3.856</b>	<b>95.648</b>	<b>49.824</b>	<b>6.543</b>	<b>9.942</b>	<b>3.608</b>	<b>69.917</b>

Nel prospetto di seguito riportato sono rappresentate le principali ipotesi attuariali adottate per valutare le passività alla fine dell'esercizio e per determinare il costo dell'esercizio successivo.

	2021				2022			
	Fondo TFR	FISDE	Fondo Gas	Altri fondi	Fondo TFR	FISDE	Fondo Gas	Altri fondi
Tasso di attualizzazione (%)	0,37	0,60	0,27	0,99	3,65	3,80	3,63	3,39
Tasso di inflazione (%) (*)	1,50	N/A	N/A	1,50	2,50	N/A	N/A	2,50

(\*) Con riferimento agli altri fondi il tasso è riferito ai soli premi di anzianità.

Il tasso di attualizzazione adottato è stato determinato considerando i rendimenti di titoli obbligazionari di aziende primarie (Corporate Bond area euro e rating AA).

I piani per benefici ai dipendenti rilevati da Italgas sono soggetti, in particolare, al rischio di tasso, in quanto una variazione del tasso di attualizzazione potrebbe comportare una variazione significativa della passività.

Di seguito sono illustrati gli effetti derivanti da una modifica ragionevolmente possibile<sup>16</sup> relativa al tasso di attualizzazione alla fine dell'esercizio. La *sensitivity* sul tasso di attualizzazione rappresenta la variazione del valore della passività attuariale che si ottiene con i dati di valutazione di fine anno, variando il tasso di attualizzazione di un certo numero di *basis points*, ferme restando le altre ipotesi.

15. Nella tabella è altresì riportata la riconciliazione delle passività rilevate nei fondi per benefici ai dipendenti.

16. Con riferimento al FISDE, eventuali variazioni relative alla mortalità non comportano effetti significativi sulla passività.

(migliaia di €)	Tasso di attualizzazione			
	riduzione		incremento	
	%	importo	%	importo
Effetto su obbligazione netta al 31.12.2022				
Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato	3,15	1.184	4,15	(1.129)
FISDE	3,30	371	4,30	(338)
Fondo Gas	3,13	319	4,13	(306)
Altri fondi per benefici ai dipendenti	2,89	91	3,89	(85)
		<b>1.965</b>		<b>(1.858)</b>

Il profilo di scadenza delle obbligazioni per piani a benefici per i dipendenti è riportato nella tabella seguente:

(migliaia di €)	31.12.2021					31.12.2022				
	Fondo TFR	FISDE	Fondo Gas	Altri fondi	Totale	Fondo TFR	FISDE	Fondo Gas	Altri fondi	Totale
Entro l'esercizio successivo	8.998	342	620	1.261	<b>11.221</b>	8.246	335	601	1.866	<b>11.048</b>
Entro cinque anni	22.570	1.258	5.163	1.323	<b>30.314</b>	22.651	1.136	5.053	1.742	<b>30.582</b>
Oltre cinque e fino dieci anni	21.527	1.394	7.636	878	<b>31.435</b>	17.363	1.044	4.288		<b>22.695</b>
Oltre dieci anni	9.350	5.874	7.060	394	<b>22.678</b>	1.564	4.028			<b>5.592</b>
	<b>62.445</b>	<b>8.868</b>	<b>20.479</b>	<b>3.856</b>	<b>95.648</b>	<b>49.824</b>	<b>6.543</b>	<b>9.942</b>	<b>3.608</b>	<b>69.917</b>

## 24. Passività per imposte differite

Le passività nette per imposte differite, di importo pari a 91.633 mila euro (50.791 mila euro al 31 dicembre 2021) sono esposte al netto delle attività per imposte anticipate compensabili, e sono analizzate nelle tabelle seguenti:

(migliaia di €)	31.12.2020	Variaz. area di consolidamento	Accantonamenti	Utilizzi	Altre variazioni	31.12.2021
Passività per imposte differite	323.852	791	166	(20.913)	9.421	<b>313.317</b>
Attività per imposte anticipate	(268.637)	(328)	(24.990)	26.878	4.551	<b>(262.526)</b>
	<b>55.215</b>	<b>463</b>	<b>(24.824)</b>	<b>5.965</b>	<b>13.972</b>	<b>50.791</b>

(migliaia di €)	31.12.2021	Variaz. area di consolidamento	Accantonamenti	Utilizzi	Altre variazioni	31.12.2022
Passività per imposte differite	313.317	51.436	8.104	(29.836)	15.857	<b>358.878</b>
Attività per imposte anticipate	(262.526)	(15.610)	(24.237)	31.463	3.665	<b>(267.245)</b>
	<b>50.791</b>	<b>35.826</b>	<b>(16.133)</b>	<b>1.627</b>	<b>19.522</b>	<b>91.633</b>

Non vi sono imposte sul reddito anticipate non compensabili.

Le passività per imposte differite e le attività per imposte anticipate sono di seguito analizzate in base alla natura delle differenze temporanee più significative:

31.12.2021									
(migliaia di €)	Saldo iniziale	Variazioni area di consolidamento	Accantonamenti	Utilizzi	Impatti rilevati a patrimonio netto	Altre variazioni	Saldo finale	di cui: IRES	di cui: IRAP
<b>Passività per imposte differite</b>	<b>323.852</b>	<b>791</b>	<b>166</b>	<b>(15.711)</b>	<b>458</b>	<b>3.761</b>	<b>313.317</b>	<b>318.496</b>	<b>(5.179)</b>
Ammortamenti effettuati ai soli fini fiscali	192.263		24	(2.824)		696	190.159	182.250	7.909
Rivalutazioni attività materiali	100.888		(32)	(10.758)		2.914	93.012	106.448	(13.436)
Plusvalenze a tassazione differita	2.050		31	(592)		32	1.521	1.521	
Benefici ai dipendenti	12.181		4				12.185	12.185	
Capitalizzazione oneri finanziari	2.459			(124)			2.335	1.987	348
Svalutazione crediti eccedente ed altre differenze temporanee									
Altre differenze temporanee	14.011	791	139	(1.413)	458	119	14.105	14.105	-
<b>Attività per imposte anticipate</b>	<b>(268.637)</b>	<b>(328)</b>	<b>(24.017)</b>	<b>26.878</b>	<b>3.623</b>	<b>(45)</b>	<b>(262.526)</b>	<b>(241.125)</b>	<b>(21.401)</b>
Fondi rischi e oneri e altri accantonamenti non deducibili	(55.073)		(3.407)	15.776		13	(42.691)	(36.731)	(5.960)
Contributi a fondo perduto e contrattuali	(64.690)			2.789		(576)	(62.477)	(50.728)	(11.749)
Ammortamenti non deducibili	(124.144)		(18.542)	5.230		830	(136.626)	(135.762)	(864)
Benefici ai dipendenti	(9.776)		(994)	1.161	540	(345)	(9.414)	(7.707)	(1.707)
Altre differenze temporanee	(14.954)	(328)	(1.074)	1.922	3.083	33	(11.318)	(10.197)	(1.121)
<b>Passività nette per imposte differite</b>	<b>55.215</b>	<b>463</b>	<b>(23.851)</b>	<b>11.167</b>	<b>4.081</b>	<b>3.716</b>	<b>50.791</b>	<b>77.371</b>	<b>(26.580)</b>

31.12.2022									
(migliaia di €)	Saldo iniziale	Variazioni area di consolidamento	Accantonamenti	Utilizzi	Impatti rilevati a patrimonio netto	Altre variazioni	Saldo finale	di cui: IRES	di cui: IRAP
<b>Passività per imposte differite</b>	<b>313.317</b>	<b>51.436</b>	<b>8.104</b>	<b>(29.836)</b>	<b>11.835</b>	<b>4.022</b>	<b>358.878</b>	<b>308.303</b>	<b>50.575</b>
Ammortamenti effettuati ai soli fini fiscali	190.159		24	(15.142)		(118)	174.923	148.871	26.052
Rivalutazioni attività materiali	93.012		34	(12.283)		56	80.819	68.782	12.037
Plusvalenze a tassazione differita	1.521		7.250	(2.083)		(1)	6.687	6.687	
Benefici ai dipendenti	12.185			(6)	18		12.197	12.197	
Capitalizzazione oneri finanziari	2.335			(123)			2.212	1.883	329
Svalutazione crediti eccedente ed altre differenze temporanee	-		495	(180)		1	316	316	
Altre differenze temporanee	14.105	51.436	301	(19)	11.817	4.084	81.724	69.567	12.157
<b>Attività per imposte anticipate</b>	<b>(262.526)</b>	<b>(15.610)</b>	<b>(24.237)</b>	<b>31.463</b>	<b>2.147</b>	<b>1.518</b>	<b>(267.245)</b>	<b>(250.077)</b>	<b>(17.168)</b>
Fondi rischi e oneri e altri accantonamenti non deducibili	(42.691)		(1.753)	12.785		(170)	(31.829)	(27.210)	(4.619)
Contributi a fondo perduto e contrattuali	(62.477)			9.524		207	(52.746)	(45.909)	(6.837)
Ammortamenti non deducibili	(136.626)		(21.936)	7.190		379	(150.993)	(150.336)	(657)
Benefici ai dipendenti	(9.414)		(354)	1.454	173	2.655	(5.486)	(4.332)	(1.154)
Altre differenze temporanee	(11.318)	(15.610)	(194)	510	1.974	(1.553)	(26.191)	(22.290)	(3.901)
<b>Passività nette per imposte differite</b>	<b>50.791</b>	<b>35.826</b>	<b>(16.133)</b>	<b>1.627</b>	<b>13.982</b>	<b>5.540</b>	<b>91.633</b>	<b>58.226</b>	<b>33.407</b>

Le attività per imposte anticipate e le passività per imposte differite sono da considerarsi a lungo termine.

Si precisa che non vi sono differenze temporanee deducibili, perdite fiscali e crediti di imposta inutilizzati per i quali, nello stato patrimoniale, non è rilevata l'attività fiscale differita.

Inoltre, non vi sono differenze temporanee riferibili a investimenti in società controllate, filiali e società collegate, e a partecipazioni a controllo congiunto, per le quali non è stata rilevata una passività fiscale differita.

Il Gruppo ha ritenuto opportuno stanziare le imposte anticipate sulle differenze temporanee al 31 dicembre 2022 in quanto ritiene sussista la probabilità di recupero delle stesse. La Direzione aziendale ha valutato per il bilancio al 31 dicembre 2022, sulla base del piano industriale, che esiste una ragionevole certezza il recupero delle imposte anticipate rilevate in sede di Purchase Price Allocation del Gruppo DEPA Infrastructure e di Janagas.

Le imposte dell'esercizio sono illustrate alla nota "Imposte dell'esercizio".

## 25. Patrimonio netto

Il *patrimonio netto*, di importo pari a 2.390.570 mila euro al 31 dicembre 2022 (2.142.491 mila euro al 31 dicembre 2021), si analizza come segue:

(migliaia di €)	31.12.2021	31.12.2022
<b>Patrimonio netto di spettanza di Italgas</b>	<b>1.891.414</b>	<b>2.108.262</b>
Capitale sociale	1.002.016	1.002.608
Riserva legale	200.246	200.246
Riserva da soprapprezzo azioni	622.377	624.449
Riserva <i>Cash Flow Hedge</i> su contratti derivati	(4.750)	38.261
Riserva da consolidamento	(323.907)	(323.907)
Riserva per <i>business combination under common control</i>	(349.839)	(349.839)
Riserva <i>stock grant</i>	5.602	7.202
Riserva da valutazione al fair value di partecipazioni		609
Altre riserve	19.921	12.534
Utili relativi a esercizi precedenti	372.075	496.006
Riserva da <i>remeasurement</i> piani a benefici definiti per i dipendenti	(15.140)	(7.195)
Utile (perdita) netto	362.813	407.288
a dedurre		
- Azioni proprie		
<b>Patrimonio netto di spettanza di terzi</b>	<b>251.077</b>	<b>282.308</b>
	<b>2.142.491</b>	<b>2.390.570</b>

## Capitale sociale

In data 10 marzo 2021, in esecuzione del Piano di co-investimento 2018-2020 approvato dall'Assemblea Ordinaria e Straordinaria degli Azionisti della Società del 19 aprile 2018, il Consiglio di Amministrazione di Italgas ha determinato l'attribuzione gratuita di complessive n. 632.852 nuove azioni ordinarie della Società ai beneficiari del Piano stesso ed eseguito la prima tranche dell'aumento di capitale deliberato dalla predetta Assemblea, per un importo di nominali euro 784.736,48 prelevato da altre riserve.

In data 9 marzo 2022, in esecuzione del Piano di co-investimento 2018-2020 approvato dall'Assemblea Ordinaria e Straordinaria degli Azionisti del 19 aprile 2018, il Consiglio di Amministrazione ha determinato l'attribuzione gratuita di complessive n. 477.364 nuove azioni ordinarie della Società ai beneficiari del Piano stesso (c.d. secondo ciclo del Piano) ed eseguito la seconda tranche dell'aumento di capitale deliberato dalla predetta Assemblea, per un importo di nominali euro 591.931,36 prelevato da riserve da utili a nuovo.

In seguito ai citati aumenti di capitale, il capitale sociale della Società ammonta a 1.002.608.186,28 euro costituito da 810.245.718 azioni.

Inoltre, in data 20 aprile 2021 l'Assemblea degli Azionisti di Italgas ha approvato il Piano di co-investimento 2021-2023 e la proposta di aumento gratuito del capitale sociale, in una o più tranches, al servizio del medesimo Piano di co-investimento 2021-2023 per un importo massimo nominale di 5.580.000,00 euro, mediante l'emissione di massimo numero 4.500.000 nuove azioni ordinarie da assegnare, ai sensi dell'art. 2349 c.c., per un corrispondente importo massimo tratto da riserva da utili a nuovo, esclusivamente ai beneficiari del Piano, ossia dipendenti della Società e/o di società del Gruppo.

### Riserva legale

La riserva legale al 31 dicembre 2022 ammonta a 200.246 mila euro, invariata rispetto all'esercizio precedente.

### Riserva da sovrapprezzo azioni

La riserva da sovrapprezzo azioni pari a 624.449 mila euro (622.377 mila euro al 31 dicembre 2021) è stata creata a seguito dell'operazione di acquisto della partecipazione in Italgas Reti S.p.A.

### Riserva Cash Flow Hedge su contratti derivati

La riserva accoglie il *fair value* negativo del derivato IRS al netto del relativo effetto fiscale. La riserva si muove con la contabilizzazione dei flussi finanziari derivanti da strumenti che, ai fini dell'IFRS 9, vengono destinati come "strumenti a copertura dei flussi finanziari". Il relativo effetto fiscale è riportato nella voce "effetto fiscale" delle "Componenti riclassificabili a conto economico" all'interno del Prospetto dell'utile complessivo.

### Riserva da consolidamento

La riserva da consolidamento pari a -323.907 mila euro è stata determinata in sede di primo consolidamento (anno 2016) a seguito dell'atto di vendita da parte di Snam S.p.A. a Italgas S.p.A. del 38,87% della partici-

zione in Italgas Reti S.p.A. (differenza tra il costo di acquisto della partecipazione di Italgas Reti e i relativi patrimoni netti di competenza del gruppo).

### Riserva per *business combination under common control*

La riserva per *business combination under common control*, negativa per 349.839 mila euro, è relativa all'acquisto da Snam S.p.A. del 38,87% della partecipazione in Italgas Reti S.p.A.

A tale riguardo occorre precisare che l'acquisizione delle attività della Distribuzione di gas naturale è avvenuta mediante tre contestuali operazioni (conferimento, vendita e scissione) della Partecipazione detenuta da Snam S.p.A. in Italgas Reti S.p.A. a favore di Italgas S.p.A. Tale operazione ha determinato il deconsolidamento da parte di Snam del settore Distribuzione gas naturale, e da parte di Italgas S.p.A. l'acquisizione della partecipazione in Italgas Reti e, a livello consolidato, delle attività nette del settore distribuzione gas. Si ricorda che l'azionista di riferimento di Snam, CDP, è contestualmente l'azionista di riferimento di Italgas. L'esposizione sopra descritta riflette un'impostazione basata sulla continuità di valori contabili (rispetto a Snam) in quanto l'operazione rappresenta, nell'ambito del più ampio gruppo di cui Italgas è parte, una "aggregazione di entità o attività aziendali sotto comune controllo". Le società partecipanti all'aggregazione aziendale (Snam, Italgas ed Italgas Reti) sono rimaste per effetto dell'operazione soggette al controllo e, quindi, consolidate integralmente dallo stesso soggetto (CDP), ai sensi del Principio Contabile IFRS 10, come rappresentato da Snam nel documento informativo ex art. 70 e da Italgas nel documento informativo ex art. 57.

### Riserva stock grant

La riserva accoglie la valutazione ai sensi dell'IFRS 2 del piano di co-investimento approvato in data 19 aprile 2018 da parte dell'Assemblea degli Azionisti di Italgas S.p.A.

In data 19 aprile 2018 l'Assemblea degli Azionisti di Italgas ha approvato il Piano di incentivazione azionaria di lungo termine 2018-2020, destinato all'Amministratore Delegato, Direttore Generale e ai dirigenti identificati tra coloro in grado di influire sui risultati aziendali, con assegnazione annuali di obiettivi triennali. Al termine del periodo di performance di tre anni, se soddisfatte le condizioni sottostanti al Piano, il beneficiario avrà diritto a ricevere azioni della Società a titolo gratuito. Il numero massimo di azioni a servizio del piano è pari a 4.000.000 azioni. In relazione al suddetto piano sono stati attribuiti, dal Consiglio di Amministrazione, su proposta del Comitato Nomine e Remunerazione e in coerenza con la Politica sulla Remunerazione 2018, diritti a ricevere azioni Italgas in numero di 341.310 per il piano 2018-2020, 279.463 per il piano 2019-2021, 327.760 per il piano 2020-2022. Il *fair value* unitario dell'azione, determinato dal valore del titolo Italgas alle date di attribuzione (cosiddetta *grant date*), è rispettivamente pari a 4,79, 5,58 e 4,85 euro per azione. Il costo relativo al Piano di incentivazione di Lungo Termine è rilevato durante il *vesting period* come componente del costo lavoro, con contropartita alle riserve di patrimonio netto.

In data 10 marzo 2021, il Consiglio di Amministrazione ha determinato: (i) l'attribuzione gratuita di complessive n. 632.852 nuove azioni ordinarie della Società ai beneficiari del Piano 2018-2020; e (ii) l'esecuzione della prima tranche dell'aumento di capitale deliberato dalla predetta Assemblea, per un importo di nominali euro 784.736,48 prelevato da riserve da utili a nuovo.

Inoltre, l'Assemblea degli Azionisti di Italgas del giorno 20 aprile 2021 ha approvato il Piano di Incentivazione 2021-2023 e la proposta di aumento gratuito del capitale sociale, in una o più tranche, al servizio del medesimo Piano di Incentivazione 2021-2023 per un importo massimo nominale di 5.580.000,00 euro, mediante l'emissione di massime numero 4.500.000 nuove azioni ordinarie da assegnare gratuitamente, mediante assegnazione ai sensi dell'art. 2349 c.c., per un corrispondente importo massimo tratto da riserva da utili a nuovo, esclusivamente ai beneficiari del Piano, ossia dipendenti della Società e/o di società del Gruppo. In relazione a tale piano sono stati attribuiti, dal Consiglio di Amministrazione, su proposta del Comitato Nomine e Remunerazione e in coerenza con la Politica sulla Remunerazione 2021, diritti a ricevere azioni Italgas in numero di 254.765 per il piano di co-investimento 2021-2023. Il *fair value* unitario dell'azione è pari a 5,55 euro per azione.

### Riserva da valutazione al *fair value* di partecipazioni

La riserva di valutazione al *fair value* (609 mila euro) accoglie la variazione di *fair value*, al netto degli effetti fiscali delle partecipazioni minoritarie che alla rilevazione iniziale sono state designate come valutate a FVTOCI (*fair value* rilevato con contropartita le altre componenti del Conto Economico complessivo). Per maggiori dettagli si veda la nota "Attività finanziarie non correnti".

### Altre riserve

Le altre riserve riguardano gli effetti derivanti dalla valutazione delle partecipazioni al patrimonio netto.

### Riserva da *remeasurement* piani a benefici definiti per i dipendenti

La riserva per rimisurazione piani per benefici ai dipendenti (-7.195 mila euro al 31 dicembre 2022) accoglie le perdite attuariali, al netto del relativo effetto fiscale, iscritte nelle altre componenti dell'Utile complessivo, ai sensi di quanto previsto dallo IAS 19. La movimentazione della riserva nel corso dell'esercizio è di seguito analizzata:

(migliaia di €)	Riserva lorda	Effetto fiscale	Riserva netta
<b>Riserva al 31.12.2020</b>	<b>(22.814)</b>	<b>6.406</b>	<b>(16.408)</b>
Variazioni dell'esercizio 2021	1.761	(493)	1.268
<b>Riserva al 31.12.2021</b>	<b>(21.053)</b>	<b>5.913</b>	<b>(15.140)</b>
Variazioni dell'esercizio 2022	11.035	(3.090)	7.945
<b>Riserva al 31.12.2022</b>	<b>(10.018)</b>	<b>2.823</b>	<b>(7.195)</b>

Al 31 dicembre 2022 Italgas non possiede azioni proprie in portafoglio.

#### Patrimonio netto di spettanza di terzi

Il Patrimonio netto di spettanza di terzi è di seguito analizzato:

(migliaia di €)	Patrimonio netto di spettanza di terzi 31.12.2021	Patrimonio netto di spettanza di terzi 31.12.2022	Risultato di esercizio di spettanza di terzi 31.12.2021	Risultato di esercizio di spettanza di terzi 31.12.2022
Toscana Energia S.p.A.	209.122	201.334	20.411	18.080
Medea S.p.A.	39.672	38.082	723	8.176
Geoside S.p.A.	(1.519)	14.160	589	2.892
Gaxa S.p.A.	300		(1.158)	(305)
Italgas Newco S.p.A. subconsolidato		4.486		43
Ceresa	3.502		42	
Immogas S.r.l.		2.604		(79)
Janagas S.r.l.		21.642		31
	<b>251.077</b>	<b>282.308</b>	<b>20.607</b>	<b>28.838</b>

#### Dividendi

Il Consiglio di Amministrazione, nella riunione del 9 marzo 2023, ha proposto all'Assemblea degli Azionisti la distribuzione di un dividendo ordinario di 0,317 euro per azione. Il dividendo sarà messo in pagamento a partire dal 24 maggio 2023 con stacco cedola il 22 maggio 2023 e record date 23 maggio 2023.

#### Prospetto di raccordo del risultato dell'esercizio e del patrimonio netto di Italgas S.p.A. con quelli consolidati.

(migliaia di €)	Utile d'esercizio 2022	Patrimonio netto 31.12.2022
<b>Bilancio di esercizio di Italgas S.p.A.</b>	<b>259.813</b>	<b>1.806.556</b>
Utile d'esercizio delle Società incluse nell'area di consolidamento	433.743	
Differenza tra il valore di carico delle partecipazioni nelle imprese consolidate e il patrimonio netto del bilancio di esercizio, comprensivo del risultato di periodo		369.505
<b>Rettifiche effettuate in sede di consolidamento per:</b>		
Dividendi al netto dell'effetto fiscale	(268.351)	
Proventi da valutazione delle partecipazioni con il metodo del patrimonio netto e altri proventi da partecipazioni	17	(16.416)
Altre rettifiche di consolidamento al netto dell'effetto fiscale	10.904	230.925
Interessi di terzi Azionisti	(28.838)	(282.308)
	<b>147.475</b>	<b>301.706</b>
<b>Bilancio consolidato di pertinenza del gruppo</b>	<b>407.288</b>	<b>2.108.262</b>

## 26. Garanzie, impegni e rischi

Le *garanzie, impegni e rischi*, di importo pari a 2.324.782 mila euro al 31 dicembre 2022, si analizzano come segue:

(migliaia di €)	31.12.2021	31.12.2022
<b>Garanzie bancarie prestate nell'interesse delle imprese del Gruppo</b>	<b>460.618</b>	<b>495.565</b>
<b>Impegni finanziari e rischi:</b>	<b>1.730.859</b>	<b>1.829.217</b>
<b>Impegni</b>	<b>1.430.705</b>	<b>1.528.667</b>
Impegni per l'acquisto di beni e servizi	1.430.705	1.528.667
Altri		
<b>Rischi</b>	<b>300.154</b>	<b>300.550</b>
- per risarcimenti e contestazioni	300.154	300.550
	<b>2.191.477</b>	<b>2.324.782</b>

### Garanzie

Le garanzie pari a 495.565 mila euro si riferiscono principalmente a garanzie emesse a fronte di fidejussioni e altre garanzie rilasciate nell'interesse delle controllate.

### Impegni

Al 31 dicembre 2022 gli impegni assunti con fornitori per l'acquisto di attività materiali e la fornitura di servizi per l'acquisto di immobili, impianti, macchinari e attività immateriali in corso di realizzazione ammontano a 1.528.667 mila euro.

### Altri impegni non valorizzati

L'acquisto del 51% del capitale sociale di ACAM Gas S.p.A. dalla controllata Italgas Reti, avvenuto nel 2015, prevede impegni reciproci delle parti in relazione alla prima gara pubblica per l'affidamento dell'ATEM di La Spezia.

L'acquisto della partecipazione di Enerco Distribuzione da parte della controllata Italgas Reti, avvenuta nel corso del 2017, è soggetto a una clausola di conguaglio prezzo (cosiddetto "earn-out") di proprietà.

L'acquisto del ramo d'azienda "ATEM Alessandria 4" da parte della controllata Italgas Reti, avvenuto nel 2020, è soggetto a una clausola di conguaglio prezzo (cosiddetto "earn-out") qualora il Bando di Gara dell'ATEM Alessandria 4 venga aggiudicato entro 10 anni dalla data del *signing* e nell'eventualità in cui in tale Bando di Gara la stazione appaltante riconosca un valore di rimborso superiore a quello pro-forma sottostante all'accordo, per la stessa annualità di riferimento.

Il 27 dicembre 2022 Italgas S.p.A., Toscana Energia S.p.A. e Alia Servizi Ambientali S.p.A. ("Alia") hanno sottoscritto un accordo volto a definire: (i) i termini e le condizioni per il rilascio del gradimento da parte del Consiglio di Amministrazione di Toscana Energia in relazione al subentro di Alia nella titolarità delle Azioni di Toscana Energia stessa detenute dal Comune di Firenze per effetto del conferimento delle proprie azioni a favore della propria controllata Alia, (ii) il riconoscimento di un diritto di opzione a favore di Italgas sulle azioni di Toscana Energia del Comune di Firenze detenute da Alia al momento dell'esercizio dell'opzione.

Il prezzo per l'acquisto delle Azioni soggette a opzione sarà pari al "*Fair market value*" riferito alla data di esecuzione dell'opzione, calcolato utilizzando una metodologia valutativa conforme alla migliore prassi internazionale per un business regolato della distribuzione del gas naturale (i.e. RAB) e soggetto ad aggiustamento sulla base del valore della posizione finanziaria netta di Toscana Energia alla data di esecuzione dell'opzione.

Nell'ambito dell'accordo di investimento stipulato in data 26 luglio 2022 tra Medea S.p.A. ed Energetica S.p.A. ("le Parti") relativo all'acquisto da parte di Medea della titolarità del 49% delle quote del capitale sociale di Energie Rete Gas S.r.l. ("ERG") attraverso un negozio giuridico misto di conferimento e compravendita di beni ricompresi in un



ramo d'azienda le Parti si sono impegnate reciprocamente a far sì che ERG in relazione agli asset ceduti ottenga (i) il riconoscimento, da parte del Ministero competente, fra le infrastrutture e/o i servizi di trasporto regionale del gas naturale della Società ("Autorizzazione Trasporto") nonché (ii) il riconoscimento, sotto il profilo regolatorio tariffario, come servizio di trasporto regionale ("Riconoscimento Tariffario").

Le Parti, inoltre, si sono impegnate reciprocamente a far sì che, qualora la citata Autorizzazione Trasporto non venga riconosciuta entro il 30 aprile 2023 o altra diversa data concordata per iscritto fra le Parti, vengano attuati i provvedimenti necessari per il ripristino della situazione giuridica in essere precedentemente alla data dell'accordo per un valore degli asset pari a 52,9 milioni di euro.

Nelle more dell'ottenimento da parte di ERG dell'Autorizzazione Trasporto, qualora si verificasse una situazione nella quale (i) Medea continui a incassare i corrispettivi previsti dalle Condizioni Generali di Contratto per l'attività del ramo d'azienda mentre (ii) ERG si trovi a sostenere i costi dell'attività medesima, Medea trasferirà non appena possibile a ERG i ricavi di cui al precedente punto (i) fino a quando gli stessi non saranno direttamente imputati a ERG.

### **Rischi**

I rischi per risarcimenti e contestazioni (300.550 mila euro) sono relativi a oneri risarcitori possibili ma non probabili in conseguenza di controversie legali in atto, con bassa probabilità di verifica del relativo rischio economico.

## Premessa

Italgas ha istituito, alle dirette dipendenze del CFO, l'unità Enterprise Risk Management (ERM) al fine di presidiare il processo di gestione integrata dei rischi aziendali per tutte le società del Gruppo. I principali obiettivi dell'ERM sono la definizione di un modello omogeneo e trasversale di valutazione dei rischi, l'identificazione dei rischi prioritari, nonché di garantire il consolidamento delle azioni di mitigazione e l'elaborazione di un sistema di reporting.

La metodologia ERM adottata dal Gruppo Italgas è in linea con i modelli di riferimento e le best practice internazionali esistenti (COSO Framework e ISO 31000).

L'ERM opera nell'ambito del più vasto Sistema di Controllo Interno e di Gestione dei Rischi di Italgas.

Nell'ambito dei rischi d'impresa, i principali rischi finanziari identificati, monitorati e, per quanto di seguito specificato, gestiti da Italgas, sono i seguenti:

- il rischio derivante dall'esposizione alle fluttuazioni dei tassi di interesse;
- il rischio di credito derivante dalla possibilità di default di una controparte;
- il rischio liquidità derivante dalla mancanza di risorse finanziarie per far fronte agli impegni a breve termine;
- il rischio rating;
- il rischio di default e covenant sul debito.

Di seguito sono descritte le politiche e i principi di Italgas per la gestione e il controllo dei rischi derivanti da strumenti finanziari sopra elencati. In accordo con le informazioni da indicare ai sensi dell'IFRS 7 "Strumenti finanziari: informazioni integrative", sono altresì illustrati la natura e l'entità dei rischi risultanti da tali strumenti.

Con riferimento agli altri rischi che caratterizzano la gestione (i rischi operativi e i rischi specifici dei settori in cui Italgas opera) si rinvia a quanto indicato nella Relazione sulla gestione al paragrafo "Fattori d'incertezza e gestione del rischio".

## Rischio di variazione dei tassi di interesse

Le oscillazioni dei tassi di interesse influiscono sul valore di mercato delle attività e delle passività finanziarie dell'impresa e sul livello degli oneri finanziari netti.

Un aumento dei tassi di interesse, non recepito – in tutto o in parte – nel WACC regolatorio, potrebbe avere effetti negativi sull'attività e sulla situazione patrimoniale, economica e finanziaria del Gruppo Italgas per la componente variabile dell'indebitamento in essere e per i futuri finanziamenti.

Italgas ha come obiettivo il mantenimento, a regime, di un rapporto di indebitamento tra tasso fisso e tasso variabile tale da minimizzare il rischio di innalzamento dei tassi di interesse. Al 31 dicembre 2022 l'indebitamento finanziario risulta a tasso variabile per il 9,2% e a tasso fisso per il 90,8%. Si rimanda al paragrafo "Passività finanziarie a breve termine e a lungo termine" per ulteriori dettagli.

Di seguito sono evidenziati gli impatti sul patrimonio netto e sul risultato netto d'esercizio al 31 dicembre 2022 di un'ipotetica variazione positiva e negativa di 10 *basis points* (bps) dei tassi di interesse effettivamente applicati nel corso dell'esercizio.

(migliaia di €)	Risultato del Conto Economico		Altre componenti del Conto Economico complessivo	
	interesse +10 bps	interesse -10 bps	interesse +10 bps	interesse -10 bps
<b>Finanziamenti a tasso variabile non oggetto di copertura</b>				
Effetto variazione del tasso di interesse	(600)	600		
<b>Finanziamenti a tasso variabile convertiti tramite IRS in finanziamenti a tasso fisso</b>				
Effetto variazione del tasso di interesse sul <i>fair value</i> dei contratti derivati di copertura - quota di copertura efficace			1.482	(1.491)
<b>Impatti al lordo dell'effetto fiscale</b>				
Effetto fiscale	162	(162)	(400)	402
<b>Impatti al netto dell'effetto fiscale</b>	<b>(438)</b>	<b>438</b>	<b>1.082</b>	<b>(1.089)</b>

## Rischio credito

Il rischio credito rappresenta l'esposizione a potenziali perdite derivanti dal mancato adempimento delle obbligazioni assunte dalle controparti. Il mancato o ritardato pagamento dei corrispettivi dovuti potrebbe incidere negativamente sui risultati economici e sulla situazione finanziaria di Italgas.

Le regole per l'accesso degli utenti al servizio di distribuzione del gas sono stabilite dall'Autorità regolatoria competente e sono previste nei Codici di Rete, ovvero in documenti che stabiliscono, per ciascuna tipologia di servizio, le norme che regolano i diritti e gli obblighi dei soggetti coinvolti nel processo di erogazione dei servizi stessi, e dettano clausole contrattuali che riducono i rischi di inadempienza da parte dei clienti quali il rilascio di garanzie bancarie o assicurative a prima richiesta.

Oltre a ciò, al fine di gestire il rischio di credito, il Gruppo ha definito procedure per il monitoraggio e la valutazione del proprio portafoglio clienti. I mercati di riferimento sono quello italiano e quello greco.

Al 31 dicembre 2022 non si evidenziano significativi rischi di credito. Si rileva che mediamente: (i) in Italia, il 98,4% dei crediti commerciali relativi alla distribuzione gas vengono liquidati alla scadenza e oltre il 99,7% entro i successivi 4 giorni, (ii) in Grecia, l'83,2% dei crediti commerciali relativi alla distribuzione gas vengono liquidati alla scadenza e oltre il 90,8% entro i successivi 4 giorni, confermando la primaria affidabilità dei clienti.

Non può essere escluso che Italgas possa incorrere in passività e/o perdite derivanti dal mancato adempimento di obbligazioni di pagamento dei propri clienti.

## Rischio liquidità

Il rischio liquidità rappresenta il rischio che, a causa dell'incapacità di reperire nuovi fondi (*funding liquidity risk*) o di liquidare attività sul mercato (*asset liquidity risk*), l'impresa non riesca a far fronte ai propri impegni di pagamento determinando un impatto sul risultato economico nel caso in cui l'impresa sia costretta a sostenere costi addizionali per fronteggiare i propri impegni o, come estrema conseguenza, una situazione di insolvibilità che pone a rischio l'attività aziendale.

Italgas non prevede impatti negativi significativi tenuto conto di quanto segue: (i) la Società dispone di liquidità depositata presso primari istituti di credito per un ammontare al 31 dicembre 2022 pari a 451,9 milioni di euro che, anche alla luce dei piani di investimento in essere e delle operazioni previste nel breve periodo, consentirebbero di gestire, senza effetti significativamente materiali, eventuali restrizioni nell'accesso al credito, (ii) il prossimo rimborso di un prestito obbligazionario è previsto per il 2024 per cui non sussistono esigenze di rifinanziamento nel breve periodo, (iii) i prestiti obbligazionari emessi da Italgas alla data del 31 dicembre 2022 nell'ambito del Programma Euro Medium Term Notes non prevedono il rispetto di *covenants* relativi ai dati di bilancio.

Italgas ha come obiettivo, sul piano finanziario, la costituzione di una struttura finanziaria che, in coerenza con gli obiettivi di business, garantisca un livello adeguato per il

gruppo in termini di durata e di composizione del debito. Il conseguimento di tale struttura finanziaria sarà ottenuto mediante il monitoraggio di alcune grandezze chiave, quali il rapporto tra indebitamento e RAB, il rapporto tra indebitamento a breve e a medio lungo termine, il rapporto tra indebitamento a tasso fisso e a tasso variabile e quello fra credito bancario accordato a fermo e credito bancario utilizzato.

## Rischio rating

Con riferimento al debito a lungo termine di Italgas, in data 9 agosto 2022 l'agenzia di rating Moody's ha confermato il merito di credito a lungo termine di Italgas a Baa2, rivedendo l'Outlook da stabile a negativo, riflettendo l'esposizione di Italgas alle pressioni che accompagnano un deterioramento della qualità del credito sovrano, in considerazione del fatto che le proprie attività sono essenzialmente concentrate in Italia.

In data 23 settembre 2022 Moody's ha confermato il merito di credito a lungo termine di Italgas a Baa2, Negative Outlook.

In data 29 novembre 2022 Fitch Ratings (Fitch) ha confermato il merito di credito a lungo termine di Italgas a BBB+ con Outlook stabile.

Sulla base delle metodologie adottate dalle agenzie di rating, il *downgrade* di un *notch* dell'attuale rating della Repubblica italiana potrebbe innestare un aggiustamento al ribasso dell'attuale rating di Italgas, che a sua volta potrebbe avere impatti sul costo del debito futuro.

## Rischio di default e covenant sul debito

Al 31 dicembre 2022 non sono presenti contratti di finanziamento contenenti covenant finanziari e/o assistiti da garanzie reali, ad eccezione del finanziamento BEI sottoscritto da Toscana Energia e dei finanziamenti stipulati dalle società controllate da DEPA Infrastructure, che prevedono il rispetto di determinati *covenant* finanziari<sup>17</sup>. Alcuni di tali contratti prevedono, *inter alia*, il rispetto di: (i) impegni di *negative pledge* ai sensi dei quali Italgas e le società controllate sono soggette a limitazioni in merito alla creazione di diritti reali di garanzia o altri vincoli su tutti o parte dei rispettivi beni, azioni o su merci; (ii) clausole *pari passu* e *change of control*; (iii) limitazioni ad alcune operazioni straordinarie che la società e le sue controllate possono effettuare. Al 31 dicembre 2022 tali impegni risultano rispettati.

I prestiti obbligazionari emessi da Italgas al 31 dicembre 2022 nell'ambito del programma Euro Medium Term Notes prevedono il rispetto di *covenants* tipici della prassi internazionale di mercato, che riguardano, *inter alia*, clausole di *negative pledge* e di *pari passu*.

Il mancato rispetto degli impegni previsti per tali finanziamenti, in alcuni casi solo qualora tale mancato rispetto non venga rimediato nei periodi di tempo previsti, nonché il verificarsi di altre fattispecie quali, a titolo esemplificativo, eventi di *cross - default*, alcune delle quali soggette a specifiche soglie di rilevanza, determinano ipotesi di inadempimento in capo ad Italgas e, eventualmente, possono causare l'esigibilità immediata del relativo prestito.

Con riferimento ai finanziamenti BEI, i relativi contratti prevedono una clausola per la quale, in caso di una significativa perdita di concessioni, è previsto un obbligo informativo a BEI e un successivo periodo di consultazione, al termine del quale potrebbe essere richiesto il rimborso anticipato del finanziamento.

Tali fattispecie sono attentamente monitorate dal Gruppo nell'ambito della gestione finanziaria e dell'andamento del business.

17. I contratti prevedono una clausola per la quale, in caso di una significativa perdita di concessioni, è previsto un obbligo informativo a BEI e un successivo periodo di consultazione, al termine del quale potrebbe essere richiesto il rimborso anticipato del finanziamento. I parametri economico-finanziari al 31 dicembre 2022 risultano rispettati.

## Pagamenti futuri a fronte di passività finanziarie

Nella seguente tabella si riporta il piano dei rimborsi contrattualmente previsti relativi ai debiti finanziari compresi i pagamenti per interessi e non attualizzati:

(migliaia di €)	Saldo al 31.12.2021	Saldo al 31.12.2022	Quota con scadenza entro 12 mesi	Quota con scadenza oltre 12 mesi	Scadenza				
					2024	2025	2026	2027	Oltre
<b>Passività finanziarie</b>									
Finanziamenti bancari	1.332.110	1.741.660	67.748	1.673.911	566.617	317.967	78.673	77.701	632.953
Prestiti obbligazionari	4.591.521	4.728.517	49.993	4.678.525	380.916	497.262		55.271	3.745.076
Passività a breve termine	383.266	3.125	3.125						
Interessi su finanziamenti			54.435	276.380	43.382	43.295	38.913	37.575	113.215
Passività Diritti d'uso	69.998	72.048	21.571	50.477	16.921	14.557	5.013	3.924	10.062
Interessi Diritti d'uso			321	540	214	140	89	53	44
	<b>6.376.895</b>	<b>6.545.350</b>	<b>197.194</b>	<b>6.679.833</b>	<b>1.008.050</b>	<b>873.221</b>	<b>122.688</b>	<b>174.524</b>	<b>4.501.350</b>

Con riferimento alle tempistiche di pagamento a fronte di debiti commerciali e altri debiti, si rimanda alla nota "Passività finanziarie a breve termine e a lungo termine" del bilancio consolidato.

Per quanto riguarda la *sensitivity* sul tasso di interesse, in considerazione del fatto che il 90,8% dell'indebitamento finanziario del Gruppo è a tasso fisso, eventuali variazioni dei tassi di interesse non comportano effetti rilevanti.

Per il dettaglio dei crediti per fascia di scaduto, si rimanda alla nota "Crediti commerciali e altri crediti".

## Valore di mercato degli strumenti finanziari

Di seguito è indicata la classificazione delle attività e passività finanziarie, valutate al *fair value* nello schema della situazione patrimoniale-finanziaria secondo la gerarchia del *fair value* definita in funzione della significatività degli input utilizzati nel processo di valutazione. In particolare, a seconda delle caratteristiche degli input utilizzati per la valutazione, la gerarchia del *fair value* prevede i seguenti livelli:

- livello 1: prezzi quotati (e non oggetto di modifica) su mercati attivi per le stesse attività o passività finanziarie;
- livello 2: valutazioni effettuate sulla base di input, differenti dai prezzi quotati di cui al punto precedente, che, per le attività/passività oggetto di valutazione, sono osservabili direttamente (prezzi) o indirettamente (in quanto derivati dai prezzi);
- livello 3: input non basati su dati di mercato osservabili.

In relazione a quanto sopra la classificazione delle attività e passività valutate al *fair value* nello schema di situazione patrimoniale-finanziaria secondo la gerarchia del *fair value* ha riguardato gli strumenti derivati IRS e sul tasso di cambio, classificati a livello 2 e iscritti alla nota "Altre attività finanziarie correnti e non correnti" e "Altre passività finanziarie correnti e non correnti".

Le partecipazioni valutate al *fair value* con effetto a Conto Economico e a OCI rientrano nella categoria del *fair value* di livello 3.

## Altre informazioni sugli strumenti finanziari

Con riferimento alle categorie previste dallo IFRS 9 "Strumenti finanziari", di seguito si riporta il valore di iscrizione degli strumenti finanziari e i relativi effetti economici e patrimoniali:

(migliaia di €)	Valore di iscrizione		Proventi / Oneri rilevati		Proventi / Oneri rilevati	
			a conto economico		a patrimonio netto (a)	
	Saldo al 31.12.2021	Saldo al 31.12.2022	Saldo al 31.12.2021	Saldo al 31.12.2022	Saldo al 31.12.2021	Saldo al 31.12.2022
<b>Strumenti finanziari valutati al costo ammortizzato</b>						
- Disponibilità liquide	1.391.763	451.946				
- Attività finanziarie correnti	5.120	5.770				
- Crediti commerciali e altri crediti	588.098	1.142.950				
- Attività finanziarie non correnti	2.848	39.426				
- Altre partecipazioni	5.007	18.961				
- Altre attività non finanziarie correnti e non correnti	134.445	234.350				
- Debiti commerciali e altri debiti	769.137	1.231.867				
- Debiti finanziari (b)	6.376.895	6.510.600	(63.851)	(59.570)		
- Altre passività non finanziarie correnti e non correnti	547.536	552.127				
<b>-Strumenti finanziari valutati al fair value</b>						
-Attività (Passività) finanziarie per contratti derivati di copertura	(6.573)	52.573				51.524

(a) Al netto dell'effetto fiscale

(b) Gli effetti a Conto economico sono rilevati nella voce "Proventi/(Oneri) finanziari"

Nella tabella seguente viene fornito il confronto tra il valore di iscrizione delle attività e passività finanziarie e il relativo *fair value*.

(migliaia di €)	Saldo al 31.12.2021		Saldo al 31.12.2022	
	Valore contabile	Valore di mercato	Valore contabile	Valore di mercato
<b>Strumenti finanziari valutati al costo ammortizzato</b>				
- Debiti finanziari a lungo termine	5.734.333	5.939.843	6.317.686	5.568.986

Si rileva che il valore di iscrizione in bilancio dei crediti commerciali, altri crediti e debiti finanziari approssima la relativa valutazione al *fair value*, considerando il limitato intervallo temporale tra il sorgere del credito o della passività finanziaria e la sua scadenza.

## Contenziosi e altri provvedimenti

Italgas è parte in procedimenti civili, amministrativi e penali e in azioni legali collegate al normale svolgimento delle sue attività. Sulla base delle informazioni attualmente a disposizione, e tenuto conto dei rischi esistenti, Italgas ritiene che tali procedimenti e azioni non determineranno effetti negativi rilevanti sul proprio bilancio consolidato.

Di seguito è indicata una sintesi dei procedimenti più significativi; a fronte di tali procedimenti non è stato effettuato alcuno stanziamento di fondi in bilancio ai sensi del principio IAS 37, in quanto la Società ritiene che il rischio di soccombenza all'esito degli stessi sia possibile, ma non probabile, ovvero nel caso in cui l'ammontare dello stanziamento non sia stimabile in modo attendibile.

### Contenzioso civile

#### **Italgas Reti S.p.A. / Comune di Roma – Tribunale Civile di Roma**

Il Comune di Roma, presso cui Italgas Reti svolge il servizio di distribuzione gas sulla base di uno specifico Contratto di Servizio, dopo una serie di interlocuzioni volte al raggiungimento di un accordo per la rimodulazione delle tempistiche di realizzazione del Piano Industriale, ha contestato a Italgas Reti, in maniera arbitraria, presunti ritardi nell'esecuzione del Piano stesso. Italgas Reti, nel respingere le richieste del Comune di Roma, aveva già proposto ricorso al TAR del Lazio in data 11 gennaio 2019 per l'annullamento della comunicazione con la quale il Comune di Roma ha avviato il procedimento di applicazione delle penali per inadempimento. Successivamente, il Comune di Roma ha notificato a Italgas Reti una Determina Dirigenziale con la quale ha quantificato in euro 91.853.392,79 il presunto importo dovuto da Italgas Reti a titolo di penali per supposta mancata tempestiva realizzazione del piano industriale e si è riservata di escutere la fideiussione bancaria rilasciata a garanzia della corretta esecuzione del predetto Contratto. Italgas ha impugnato, presso il TAR del Lazio, la menzionata Determina Dirigenziale presentando in via cautelare istanza di sospensione dell'efficacia del provvedimento contestando, in via di estrema sintesi, la nullità per indeterminatezza della clausola penale. La domanda cautelare è stata accolta con riserva. Il Collegio, tuttavia, ha manifestato alcuni dubbi in merito alla sussistenza della propria giurisdizione.

Alla luce di tale circostanza è stato proposto ricorso innanzi alla Corte di Cassazione per regolamento preventivo di giurisdizione. La Corte di Cassazione ha dichiarato la Giurisdizione del Giudice Ordinario. Pertanto, Italgas, in data 11 febbraio 2021 ha riassunto il giudizio innanzi al Tribunale Civile di Roma.

In occasione della camera di consiglio del 22 aprile 2020 il TAR con ordinanza n. 4140/2020 ha preso atto della proposizione del regolamento preventivo di giurisdizione ed ha sospeso il giudizio e, ritenendosi sprovvisto di giurisdizione, ha dichiarato inammissibile l'istanza cautelare medesima. Il 13 maggio 2020 Italgas Reti ha impugnato tale ordinanza innanzi al Consiglio di Stato che ha accolto l'appello cautelare presentato da Italgas

Reti sospendendo l'efficacia dell'ordinanza di primo grado fino alla definizione del merito.

Il 5 giugno 2020, Italgas ha depositato un ricorso al TAR Lazio con cui ha chiesto la condanna del Comune di Roma al risarcimento, in favore di Italgas Reti, dell'importo complessivo di euro 106.290.396,25 derivante dagli inadempimenti del Comune di Roma al contratto di concessione. Successivamente, in coerenza con il precedente giudizio, il TAR ha dichiarato la Giurisdizione del Giudice Ordinario e Italgas Reti ha riassunto il giudizio davanti al Tribunale Ordinario di Roma, chiedendo la riunione con il giudizio avente ad oggetto le penali irrogate da parte del Comune di Roma. L'udienza di comparizione per entrambi i giudizi è stata fissata al 21 marzo 2023.

Allo stesso tempo Italgas Reti ha ottenuto dal Tribunale di Roma un'ordinanza con la quale sono stati sospesi gli effetti del provvedimento di quantificazione delle penali ed è stato inibito a Roma Capitale di escutere la fideiussione prestata in relazione alle richieste di pagamento di penali.

Le parti mantengono in ogni caso aperte le interlocuzioni e i relativi approfondimenti sulle rispettive posizioni al fine di verificare le condizioni per pervenire a un'intesa. Anche sulla base di un parere legale esterno, la Società – allo stato – non ritiene probabile una soccombenza.

#### **Italgas Reti S.p.A. / Comune di Andria – Tribunale di Trani**

Con sentenza del 21 febbraio 2023, il Tribunale di Trani ha dichiarato l'insussistenza del diritto del Comune di Andria di ottenere da Italgas Reti il rimborso della componente della tariffa di distribuzione del gas denominata "costi di località" per l'anno 2019. Secondo la pronuncia del Tribunale, tale diritto è insussistente in quanto il Comune di Andria non ha ancora acquisito il diritto a divenire proprietario degli impianti.

#### **Comune di Venezia / Italgas Reti S.p.A. – Tribunale di Venezia**

In data 24 aprile 2019, il Comune di Venezia ha notificato, presso il Tribunale di Venezia, un atto di citazione, volto all'accertamento e conseguente pagamento di euro 59.006.552,03 a titolo di corrispettivo per l'utilizzo della porzione di rete oggetto di devoluzione gratuita per il periodo 1/6/2010-31/12/2018 nonché delle somme dovute per lo stesso titolo per il periodo successivo al 31/12/2018 e fino alla sentenza. Italgas Reti ha contestato la quantificazione del canone e ha chiesto la restituzione di quanto indebitamente pagato al Comune successivamente al passaggio in devoluzione gratuita del Blocco A. Svolti gli adempimenti processuali introduttivi, con ordinanza del 26 aprile 2021, il Giudice ha ordinato a Italgas Reti di esibire della documentazione rilevante e ha conseguentemente fissato l'udienza del 31 maggio 2022 per l'esame della documentazione. In data 31 maggio 2022 il Comune ha chiesto che venga ordinato a Italgas Reti di integrare la documentazione prodotta. Per parte sua, Italgas Reti si è opposta alla richiesta di integrazione formulata dal Comune e ha chiesto, in via principale, il rinvio della causa per la precisazione delle conclusioni e, in via subordinata, la concessione di un termine per eventualmente controreplicare. All'esito dell'udienza, il Giudice ha richiesto

ulteriore documentazione integrativa rinviando all'udienza del 17 gennaio 2023. In tale data il Comune ha insistito per l'ammissione di una consulenza tecnica d'ufficio, mentre Italgas Reti ha richiesto il rinvio all'udienza di precisazione delle conclusioni. Allo stato attuale, si è in attesa della decisione del Giudice.

La Società, supportata anche da perizia tecnico-economica rilasciata da un esperto e sulla base di un parere legale esterno, non ritiene probabile una soccombenza.

#### **Comune di Cavallino Treponti / Italgas Reti S.p.A. – Tribunale di Venezia**

Il Comune di Cavallino-Treponti, istituito nel 1999 mediante lo scorporo di una porzione di territorio già ricadente nel Comune di Venezia, ha convenuto Italgas Reti innanzi al Tribunale di Venezia proponendo domanda di condanna al pagamento di euro 4.669.129,00 o della diversa somma a titolo di corrispettivo spettante in forza della normativa tariffaria vigente per l'utilizzo degli impianti costituenti il c.d. "Blocco A", divenuti di proprietà dal Comune di Cavallino-Treponti per effetto della Concessione Rep. n. 19309/1970 a partire dal 1 giugno 2010 e fino al 31 dicembre 2018, dei beni di cui al Blocco A. Italgas Reti si è costituita in giudizio chiedendo la condanna del Comune di Cavallino-Treponti alla restituzione dell'importo di complessivi euro 37.313,69 versati a titolo di COSAP per il Blocco A nel periodo compreso tra il 1 gennaio 2013 e il 31 dicembre 2018. A seguito dei vari adempimenti processuali, con sentenza del 25 giugno 2022, il Tribunale di Venezia, fermo il riconoscimento del diritto di proprietà degli impianti del blocco A in favore del Comune di Cavallino Treponti a far data dalla scadenza *ex lege* della concessione (1 gennaio 2013), ha condannato il Comune di Cavallino Treponti al pagamento in favore di Italgas di euro 37.313,69 oltre interessi per la COSAP indebitamente versata da Italgas per il periodo 1 gennaio 2013 - 31 dicembre 2018 ed euro 40.000 per spese legali. Il Comune di Cavallino Treponti ha notificato a Italgas Reti appello avverso la sentenza. Il 24 gennaio 2023 si è tenuta la prima udienza e si è in attesa delle determinazioni del Giudice sul prosieguo del procedimento.

#### **Publiservizi S.p.A. / Italgas S.p.A. – Tribunale di Firenze**

Publiservizi, in proprio e quale mandataria di altri Comuni Azionisti di Toscana Energia, ha notificato a Italgas S.p.A. un atto di citazione in cui hanno sostenuto un'asserita violazione di un patto parasociale stipulato il 28 giugno 2018. Publiservizi, pertanto, pretende che si condanni Italgas ad acquistare il 3% del capitale sociale di Toscana Energia S.p.A. (al prezzo di euro 70.000.000,00 indicato nell'Avviso di gara del 20 luglio 2018) o, comunque a dare esecuzione al menzionato patto parasociale nonché, in subordine, a corrispondere a Publiservizi euro 59.800.000,00 a titolo di risarcimento del danno per inadempimento o, alternativamente, di arricchimento senza causa. A seguito dello scambio degli atti introduttivi, con ordinanza del 30 aprile 2021, il Giudice ha ritenuto la causa definibile allo stato degli atti e conseguentemente fissato l'udienza per la precisazione delle conclusioni al 13 settembre 2023. La Società, supportata da un parere legale esterno, non ritiene allo stato probabile una soccombenza.

## **Contenzioso penale**

Di seguito sono indicati i principali contenziosi penali in cui il Gruppo è coinvolto.

### **Italgas Reti S.p.A. – Evento Roma/Via Parlatore**

La Procura della Repubblica di Roma ha avviato un'indagine in merito all'evento occorso il 7 settembre 2015 durante un intervento ordinario sulla rete di distribuzione del gas del Comune di Roma.

L'incidente ha dato luogo a un incendio che ha coinvolto tre persone. Due di esse, operai di un'impresa appaltatrice di Italgas Reti, sono state ferite in modo lieve. La terza persona – dipendente di Italgas Reti – è invece deceduta. Le indagini preliminari hanno coinvolto tre dipendenti di Italgas Reti. Alla conclusione delle stesse la Procura ha chiesto l'archiviazione per tutti gli indagati, ma il Giudice per le Indagini Preliminari (GIP) ha disposto ulteriori indagini, a seguito delle quali il PM ha nuovamente chiesto l'archiviazione per tutti gli indagati. In data 17 novembre 2020 il GIP, rigettando anche la seconda richiesta di archiviazione, ha ordinato al PM di formulare l'imputazione, senza formulare rilievi di responsabilità a carico di Italgas Reti ai sensi del D.lgs. 231/2001. In esecuzione dell'ordinanza del GIP, il PM ha formulato la richiesta di rinvio a giudizio nei confronti dei tre indagati di Italgas Reti. All'esito dell'udienza preliminare, il Giudice ha disposto il rinvio a giudizio degli indagati. Allo stato è in corso il dibattimento di primo grado. Sono costituiti parte i familiari del dipendente deceduto mentre i due dipendenti dell'appaltatore che hanno subito lesioni hanno revocato la costituzione di parte civile a seguito del risarcimento del danno.

### **Italgas Reti S.p.A. – Evento Cerro Maggiore/Via Risorgimento**

La Procura della Repubblica di Busto Arsizio ha avviato un procedimento penale contro alcuni dirigenti, tecnici e operai di Italgas Reti, in relazione all'incidente occorso in data 11 novembre 2015 durante un'attività di pronto intervento. L'incidente è stato causato da una dispersione di gas dovuta a lavori di trivellazione per la posa di cavo in fibra ottica eseguiti da una ditta terza, i cui dipendenti sono stati anch'essi indagati.

L'esplosione ha causato il crollo di un'abitazione e provocato la morte della signora che vi abitava, il ferimento grave di un dipendente della società Italgas Reti e di altre due persone in maniera leggera.

In data 24 aprile 2017 è stato notificato l'avviso di conclusione delle indagini preliminari agli indagati e a Italgas Reti per mancata adozione di idonee misure di prevenzione in tema di sicurezza sul lavoro ai sensi del D.lgs. 231/2001.

La posizione di un dipendente di Italgas Reti (datore di lavoro) è stata successivamente archiviata mentre per gli altri dipendenti è stata formulata richiesta di rinvio a giudizio.

Nel corso dell'udienza preliminare è stato dato atto dell'avvenuto risarcimento del danno in favore degli eredi della signora deceduta e degli altri feriti, che pertanto hanno rinunciato alla costituzione di parte civile.



È stata ammessa la costituzione di parte civile del Comune di Cerro Maggiore.

All'esito dell'udienza preliminare, in data 19 marzo 2019, il Giudice dell'Udienza Preliminare (i) ha pronunciato sentenza di non luogo a procedere nei confronti di due dipendenti di Italgas Reti per non avere commesso il fatto; (ii) ha emesso sentenza di condanna nei confronti di alcuni dipendenti della ditta terza appaltatrice per la posa della fibra ottica che avevano chiesto il rito abbreviato e (iii) ha disposto il rinvio a giudizio, all'udienza del 9 dicembre 2019, di Italgas Reti e di tre suoi dipendenti, oltre agli altri imputati della ditta appaltatrice per la posa della fibra ottica.

All'esito del dibattimento, il PM ha chiesto l'assoluzione del dirigente alla sicurezza di Italgas Reti e di due imputati della ditta appaltatrice, mentre per gli altri due imputati di Italgas Reti ha chiesto una condanna a due anni di reclusione, con pena sospesa (e quindi non eseguibile). Per Italgas Reti il PM ha chiesto l'applicazione di una sanzione pecuniaria minima, considerata la modesta entità del profitto.

Con sentenza del 4 giugno 2021 il Giudice ha assolto uno dei due ultimi imputati di Italgas Reti e condannato l'altro alla pena di un anno e sei mesi di reclusione con sospensione e non menzione. Ad Italgas Reti è stata applicata una sanzione pecuniaria minima.

Italgas Reti e il dipendente condannato hanno presentato appello contro la sentenza, mentre il PM ha impugnato l'assoluzione dell'altro dipendente di Italgas Reti assolto in primo grado. Si attende la fissazione della prima udienza d'appello.

#### **Italgas Reti S.p.A. – Evento Rocca di Papa**

La Procura della Repubblica di Velletri ha avviato un'indagine in merito all'incidente occorso il 10 giugno 2019 nel comune di Rocca di Papa, causato dalla rottura di una tubazione di Italgas Reti provocata da un'impresa che eseguiva lavori per conto dello stesso Comune.

La dispersione di gas causava un'esplosione in cui rimanevano ferite alcune persone, due delle quali decedevano nei giorni successivi.

La Procura ha condotto le indagini preliminari nei confronti di persone estranee ad Italgas Reti, che ha collaborato alle indagini in qualità di parte offesa in relazione al danneggiamento della propria condotta e ha partecipato alle indagini peritali e all'incidente probatorio attraverso i propri consulenti tecnici.

L'attività di indagine del PM si è conclusa con il deposito in data 28 aprile 2021 dell'avviso di conclusione delle indagini preliminari nei confronti degli indagati: il geologo incaricato dal Comune, la geologa incaricata dall'impresa assegnataria delle opere di perforazione, il titolare dell'impresa ed il suo Direttore Tecnico ed il Responsabile del Procedimento del Comune di Rocca di Papa (quest'ultimo successivamente stralciato).

All'udienza preliminare Italgas Reti ha formalizzato la costituzione di parte civile.

La difesa di alcune persone offese ha richiesto la citazione di Italgas quale responsabile civile e indagini sup-

pletive nei confronti di Italgas Reti, richieste che sono state rigettate dal Giudice, che ha invece ammesso la citazione quali responsabili civili dell'impresa di scavo, dell'impresa geotecnica e del Comune di Rocca di Papa. Allo stato, Italgas Reti rimane nel procedimento solo in qualità di parte civile danneggiata. All'esito dell'udienza preliminare, il Giudice ha disposto il rinvio a giudizio degli imputati per il 4 maggio 2023.

#### **Altri eventi**

##### **Italgas Reti S.p.A. – Evento Ravanusa**

La Procura della Repubblica di Agrigento ha avviato un'indagine in relazione ad un'esplosione verificatasi nell'abitato di Ravanusa in data 11 dicembre 2021.

Alle 21:02 i Vigili del Fuoco hanno chiesto al Centro Integrato di Supervisione l'attivazione del pronto intervento. Il personale tecnico di Italgas Reti è giunto sul posto alle ore 21:20.

L'intervento di primo sezionamento della rete, finalizzato alla messa in sicurezza della condotta, è stato completato alle ore 2:05 del 12 dicembre 2021.

La tubazione in acciaio rivestito, del diametro di 100 mm, protetta catodicamente ed esercita in bassa pressione, è stata posata nel 1988 da Siciliana Gas (società fusa per incorporazione in Società Italiana per il gas S.p.A. nel 2008, a sua volta divenuta Italgas Reti dal 7 novembre 2016) e ricade ampiamente all'interno della sua vita utile, così come da prescrizioni dell'ARERA.

Sul tratto di condotta interessato dall'esplosione non vi erano cantieri di Italgas Reti, né al momento dell'incidente, né nelle settimane precedenti.

Nella settimana precedente l'evento non sono pervenute ad Italgas Reti segnalazioni di alcun tipo al servizio di Pronto Intervento che lamentassero perdite di gas.

Tutta la rete di Ravanusa - ivi compresa quella posta nell'area dell'evento - era stata oggetto di verifiche con la tecnologia all'avanguardia Picarro Surveyor, nel 2020 e nel 2021, e non erano emerse criticità.

Il 31 dicembre 2021 la Procura ha notificato dieci avvisi di garanzia ad altrettanti dipendenti di Italgas Reti al fine di poter effettuare nel contraddittorio delle parti accertamenti tecnici non ripetibili. Italgas Reti ha preso atto di tali provvedimenti, garantendo la massima collaborazione nel corso delle attività a supporto agli inquirenti, così come fatto fin dall'inizio.

Nel corso di tali accertamenti tecnici è emersa una rottura della tubazione in acciaio posata lungo la via Trilussa. Tale frattura è stata oggetto di ulteriori attività di indagine metallurgica i cui esiti non sono ancora stati depositati. Inoltre, sono stati svolti ulteriori accertamenti di laboratorio che hanno avuto ad oggetto l'odorizzazione dei campioni di gas e di terra prelevati in prossimità del luogo dell'evento nei giorni successivi all'esplosione e che hanno confermato la presenza della molecola odorizzante.

A luglio 2022 è stata richiesta e concessa una proroga delle indagini preliminari ed una successiva richiesta di proroga per ulteriori sei mesi è stata notificata a febbraio 2023.

Allo stato non è possibile prevedere né la durata né gli esiti delle indagini condotte dalla Procura della Repubblica di Agrigento, indagini in corso e sulle quali permane dunque il segreto investigativo.

A seguito dell'incidente, è stato prontamente aperto un sinistro cautelativo presso le Compagnie Assicuratrici con le quali sono state stipulate le polizze di "responsabilità civile" e "property", al fine di una ordinata gestione delle richieste di risarcimento, di ammontare allo stato non quantificato.

Italgas Reti ha dato la propria disponibilità al Comune di Ravanusa all'esecuzione di un progetto di rimozione delle macerie conseguenti l'esplosione, attualmente in via di ultimazione.

## Informative priorities ESMA 2022

In continuità con quanto previsto per i bilanci 2020 e 2021, anche ai fini della predisposizione dei bilanci 2022, i Regulator hanno emanato specifiche raccomandazioni al fine di richiamare l'attenzione sulle principali aree di focus dell'attuale contesto di riferimento, caratterizzato da una combinazione di fattori legati ai residui impatti della pandemia del COVID-19, agli impatti del conflitto russo-ucraino, all'aumento dell'inflazione e dei tassi di interesse e al generale deterioramento dello scenario macroeconomico, ai rischi geopolitici e alle incertezze sugli sviluppi futuri.

In particolare, con il *Public Statement* n. 32-63-1320 del 28 ottobre 2022 "European common enforcement priorities for 2022 annual financial reports", l'ESMA ha rafforzato il messaggio diffuso con le precedenti pubblicazioni 2020 e 2021, riguardo la necessità di fornire un'adeguata informativa finanziaria e non finanziaria sulle tematiche legate al cambiamento climatico, sugli impatti del conflitto russo-ucraino e dello scenario macro-economico attuale.

Alla luce delle raccomandazioni ESMA e degli altri Regulator, quali Banca d'Italia e CONSOB, e in applicazione di quanto previsto dallo IAS 34 nei paragrafi 15-15C con riferimento ai "significant event" del periodo, di seguito si fornisce un aggiornamento relativo al 2022 rispetto a quanto già illustrato in occasione della Relazione Finanziaria Annuale Integrata 2021.

In particolare, di seguito sono stati identificati e sviluppati gli specifici ambiti tematici che, con riferimento ai singoli IFRS, permettono una migliore comprensione in termini di informativa.

### Aggiornamento Informativa COVID-19

Con riferimento ai residui impatti del COVID-19, tenuto conto delle attività del Gruppo Italgas e delle conseguenze derivanti sullo stesso dalla diffusione della pandemia, non si segnalano aggiornamenti significativi rispetto a quanto già illustrato nella Relazione Finanziaria Annuale Integrata 2021 e nella Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2022.

Per un approfondimento sul tema si rimanda al capitolo "Contesto esterno, mercati e titolo Italgas" della Relazione annuale integrata.

### Regolamentazione in materia ambientale

Per quanto riguarda il rischio ambientale, sebbene il Gruppo svolga la propria attività nel rispetto di leggi e regolamenti, non può essere escluso con certezza che il Gruppo possa incorrere in costi o responsabilità anche di proporzioni rilevanti.

Sono, infatti difficilmente prevedibili le ripercussioni di eventuali danni ambientali, anche in considerazione dei possibili effetti di nuove leggi e regolamenti per la tutela dell'ambiente, dell'impatto di eventuali innovazioni tecnologiche per il risanamento ambientale, della possibilità di controversie e della difficoltà di determinare le eventuali conseguenze, anche in relazione alla responsabilità di altri soggetti, ed ai possibili indennizzi assicurativi.

Il Gruppo monitora attentamente i diversi rischi ed i conseguenti impatti finanziari (che ad oggi potrebbero riguardare principalmente tematiche di *impairment* e recuperabilità del valore degli asset e *provision* IAS 37) che potrebbero derivare dalle tematiche ambientali e legate al *climate change*.

Come descritto all'interno della Relazione sulla gestione, negli ultimi anni, la strategia aziendale di Italgas è stata sempre più influenzata dai temi del cambiamento climatico

e sono state sviluppate diverse iniziative volte alla riduzione delle emissioni di GHG (es. ricerca dispersione fughe tramite la tecnologia Picarro, conversione della flotta aziendale a gas metano, iniziative di green gas, ecc).

Nel breve periodo, i principali elementi che influenzano lo sviluppo della strategia Italgas sono gli aspetti regolatori del cambiamento climatico quali gli obiettivi della politica europea, mentre nel breve-medio termine, l'approvvigionamento efficiente di gas naturale, finalizzato alla riduzione dei relativi impatti.

Nell'ambito del documento di Piano Strategico, Italgas definisce uno scenario macro-complessivo che include quadri e tendenze delle Politiche Energetiche e Ambientali (de-carbonizzazione - Accordo di Parigi, rinnovabili, efficienza energetica, mobilità sostenibile, power to gas e green gas) e presenta il proprio Piano di Sostenibilità. La strategia del Gruppo è sviluppata in coerenza con gli Obiettivi di Sviluppo Sostenibile delle Nazioni Unite.

La strategia di Italgas risulta declinata nel Piano Strategico 2022-2028, in cui risulta evidenziata la trasformazione digitale e l'innovazione tecnologica che si prevede permetteranno a Italgas di giocare un ruolo chiave nella transizione energetica, ecc.

### Tematiche legate al cambiamento climatico

In considerazione dei *requirements* contenuti nell'*European Common Enforcement Priorities* di ottobre 2021 sui *climate-related matters*, confermati quale *priority* anche nel Public Statement del 2022, l'ESMA richiede che venga fornita adeguata informativa relativamente alle tematiche legate al clima e agli effetti delle stesse sullo sviluppo del business e della propria performance unitamente alla descrizione dei principali rischi e incertezze a cui il Gruppo Italgas è esposto.

Per quanto riguarda gli ambiti relativi all'inclusione del rischio climatico nel piano industriale, agli impatti dello stesso sugli obiettivi di sostenibilità e ai principali rischi e incertezze significative, si rimanda ai capitoli "Strategia e orientamento al futuro", "Gestione dei rischi" e "Informazioni relative alle raccomandazioni della Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD)" della Relazione sulla gestione.

In particolare, si evidenzia la predisposizione del Piano di Creazione di Valore Sostenibile 2022-2028, che fissa azioni concrete e target ambiziosi per la creazione di valore per gli stakeholder del Gruppo e per i territori in cui è presente e opera, e il report "Driving innovation for energy transition", che approfondisce il rapporto tra il business del Gruppo Italgas e gli impatti legati al cambiamento climatico, in linea con le raccomandazioni della Task Force on Climate-Related Financial Disclosure (TCFD).

Nel documento vengono rappresentate non solo le nuove opportunità identificate nella transizione climatica ed i potenziali rischi, ma anche l'adeguatezza della strategia climatica attuata dal Gruppo con riferimento ad essi.

Infine, di seguito vengono espone le valutazioni connesse ai principali rischi considerati nello sviluppo delle stime, che potrebbero comportare un aggiustamento significativo sul valore di carico attività e passività.

#### **Impairment test e vita utile attesa delle immobilizzazioni materiali e immateriali**

In riferimento all'impatto dei rischi climatici nella determinazione della vita utile attesa delle immobilizzazioni materiali e immateriali e nel valore residuo stimato degli stessi, non vi sono (i) indicatori che facciano ritenere che tali attività abbiano subito una riduzione di valore, (ii) impatti rilevanti del cambiamento climatico sulle assunzioni utilizzate dal Gruppo nella stima del valore recuperabile delle stesse e (iii) necessità di analisi di sensitività degli effetti del rischio climatico all'interno delle assumption adottate.

Allo stato attuale, pertanto, la Direzione aziendale non prevede ragionevolmente che il cambiamento climatico generi un impatto significativo sui futuri flussi finanziari attesi di una determinata attività o *cash generating unit* (CGU), e di conseguenza sul relativo valore recuperabile.

#### **IAS 37 – Fondi rischi e passività potenziali**

Ai sensi dei requisiti dello IAS 37, la Direzione aziendale valuta che non sussistano fondi rischi o passività potenziali di cui sia necessario tenere conto in bilancio in relazione a possibili controversie, particolari requisiti normativi volti alla mitigazione del danno ambientale, sanzioni legate al mancato rispetto dei requisiti ambientali, contratti che po-

trebbero divenire onerosi, possibili ristrutturazioni finalizzate al raggiungimento degli obiettivi climatici richiesti.

### Effetti del rischio climatico nella misurazione della Expected Credit Loss

Non si rilevano significativi rischi climatici e ambientali di cui sia necessario tenere conto nella valutazione del rischio di credito e quindi da includere nel calcolo dell'ECL (Expected Credit Loss) così come richiesto dall'IFRS 7.

### Informativa sul conflitto Russia-Ucraina

Con la raccomandazione di ottobre 2022, l'ESMA ha confermato la validità dei *requirement* contenuti nel Public Statement di maggio 2022 "Implications of Russia's invasion of Ukraine on half-yearly financial reports", ritenendo le raccomandazioni ivi contenute rilevanti anche per la predisposizione dei bilanci annuali al 31 dicembre 2022, al fine di assicurare il giusto livello di trasparenza nella comunicazione finanziaria.

Vengono, pertanto, di seguito espone le valutazioni connesse all'impatto attuale e, per quanto possibile, prevedibile del conflitto militare russo-ucraino, a seguito dell'invasione da parte dell'esercito russo del territorio sovrano ucraino, sulle attività, le performance finanziarie e i *cash flow* del Gruppo Italgas.

Lo stato di tensione generatosi sul piano politico-militare e le conseguenti sanzioni economiche adottate da parte della comunità internazionale nei confronti della Russia, hanno determinato effetti e turbolenze significative sui mercati globalizzati, sia sul fronte finanziario sia sul fronte dei prezzi e dell'export di materie prime, ciò in considerazione del significativo ruolo che Russia e Ucraina assumono nello scacchiere economico internazionale.

Italgas conferma di non disporre di attività produttive o personale dislocato in Russia, in Ucraina o in Paesi geo-politicamente allineati con la Russia, né di intrattenere rapporti commerciali e/o finanziari con tali Paesi. Italgas continua a non rilevare restrizioni materialmente rilevanti nell'esecuzione di transazioni finanziarie per il tramite del sistema bancario, anche a seguito dell'esclusione della Russia dal sistema internazionale di pagamento swift. Tuttavia, in un mercato già caratterizzato da restrizioni e rallentamenti nella catena degli approvvigionamenti soprattutto in relazione alla componentistica, non è escluso che la situazione di tensione politico-economico indotta dal conflitto possa esacerbare tali difficoltà e ripercuotersi, in una forma ad oggi non stimabile né prevedibile, sull'efficacia e tempestività della capacità di approvvigionarsi del Gruppo.

In particolare, a seguito di una *survey* su una parte rilevante dei propri fornitori effettuata nei mesi successivi all'inizio del conflitto, è emerso che nessuno dei fornitori oggetto del sondaggio ha segnalato impatti con il mercato russo, mentre un solo fornitore ha rilevato sub-forniture di origine ucraina per le quali ha posto in atto iniziative volte alla ricerca di alternative.

Tutti i fornitori interpellati hanno confermato aver posto in essere misure atte a prevenire effetti derivanti da eventuali attacchi *cyber*. Il monitoraggio dei mesi suc-

cessivi non ha evidenziato il verificarsi di criticità conseguenti al conflitto.

Si segnala altresì che la maggior parte dei processi gestiti dai fornitori interpellati possono essere catalogati tra quelli energivori.

Il sondaggio ha confermato, come già precedentemente evidenziato, la crescente criticità sull'approvvigionamento di elettronica e componentistica legata all'acciaio, sia in termini di prezzi sia di tempistiche di consegna e di disponibilità. Il successivo incremento dei costi delle *utilities* sta creando tensioni sui prezzi; al momento non si riscontrano rilevanti criticità produttive sui mercati delle materie energetiche/materie prime.

Con riferimento alle tensioni sui mercati finanziari, Italgas continua ad essere esposta solo marginalmente al rischio di cambio ed in ogni caso solo rispetto alla valuta dollaro USA.

Rispetto alle disponibilità di fonti di finanziamento ed ai relativi costi, si segnala che i) oltre il 90% dell'indebitamento finanziario di Italgas è a tasso fisso ii) il prossimo rimborso di un prestito obbligazionario è previsto per il 2024 per cui non sussistono esigenze di rifinanziamento nel breve periodo, iii) il Gruppo dispone in ogni caso di liquidità depositata presso primari istituti di credito per un ammontare, al 31 dicembre 2022, pari a 451,9 milioni di euro che, anche alla luce dei piani di investimento in essere e delle operazioni previste nel breve periodo, consentirebbero di gestire, senza effetti significativamente materiali, eventuali restrizioni nell'accesso al credito.

Con riferimento ai rischi indiretti connessi alle società di vendita che utilizzano le reti del Gruppo Italgas, nel caso in cui queste si trovino a soffrire, in uno scenario internazionale deteriorato, di condizioni avverse di approvvigionamento della *commodity* quali, ad esempio, forti incrementi dei prezzi della materia prima non trasferibili ai clienti finali risultando, per le stesse, in un peggioramento delle condizioni finanziarie e relativa difficoltà ad adempiere regolarmente agli obblighi contrattuali nei confronti del Gruppo Italgas, si ricorda che le regole per l'accesso degli utenti al servizio di distribuzione del gas in Italia sono stabilite dall'ARERA e regolate nel Codice di Rete che definisce peraltro il sistema delle garanzie finanziarie in essere a tutela del distributore.

Con riferimento al rischio di minori volumi di gas immessi nell'infrastruttura, l'attuale regolazione tariffaria non determina, come noto, un'esposizione per i distributori a variazioni di volumi di gas vettoriato. In ogni caso, il rischio di un'interruzione prolungata di immisione del gas naturale nelle infrastrutture di distribuzione, che possa incidere in forma significativamente negativa sulla continuità operativa del Gruppo, sarebbe comunque mitigato dalle azioni già in essere e/o allo studio a livello nazionale ed europeo quali l'ottimizzazione degli stoccaggi, la diversificazione delle fonti di approvvigionamento, l'incremento della produzione nazionale.

Infine, prendendo in esame il servizio di distribuzione del gas naturale in Grecia ed alla luce degli scenari so-

pra indicati, il Gruppo non ha rilevato e non stima, al momento, rilevanti conseguenze negative sugli incassi attesi dalle società di vendita del gas tali da pregiudicare l'equilibrio finanziario del Gruppo così come sulla regolarità dei pagamenti delle controparti.

Alla luce di quanto sopra esposto, non si segnalano impatti significativi relativamente ai seguenti ambiti:

- Continuità aziendale;
- *Impairment test* di attività non finanziarie;
- *Impairment* delle attività finanziarie;
- Impatti sulla governance esercitata sulle società partecipate;
- Attività o gruppi di attività in dismissione;
- Rilevazione delle attività fiscali differite;
- Valutazione dei *fair value*;
- Rimisurazione di operazioni in valuta estera e conversione dei bilanci in valuta estera;
- Accantonamenti per passività potenziali;
- Passività derivanti dai contratti assicurativi.

### Scenario macroeconomico

In considerazione di quanto richiesto dall'ESMA nella raccomandazione di ottobre 2022, di seguito vengono esposte le valutazioni connesse ai potenziali impatti che l'attuale scenario macroeconomico e le connesse incertezze possono avere sull'operatività del Gruppo Italgas.

#### **Impairment test di attività non finanziarie**

Il Gruppo Italgas, costituito da Italgas S.p.A., l'impresa consolidante, e dalle società da essa controllate, è un gruppo integrato che presidia l'attività regolata della distribuzione del gas naturale ed è un operatore rilevante in termini di capitale investito ai fini regolatori (RAB) nel proprio settore.

La RAB (Regulatory Asset Base) è calcolata sulla base delle regole definite dall'Autorità regolatoria competente al fine della determinazione dei ricavi di riferimento.

Allo stato attuale, a seguito degli *impairment test* effettuati, non vi sono effetti che possano far presumere una riduzione del valore dei beni in concessione o delle attività immateriali a vita utile definita o indefinita (*goodwill*).

In particolare, per quanto riguarda il valore degli immobili, impianti e macchinari in concessione che rientrano nell'ambito delle attività regolate, il loro valore recuperabile è determinato considerando: (i) l'ammontare quantificato dall'Autorità sulla base delle regole che definiscono le tariffe per la prestazione dei servizi cui sono destinati; (ii) il valore che il gruppo si aspetta di recuperare dalla cessione o al termine della concessione che regola il servizio alla cui prestazione sono destinati.

Pertanto, per ogni valutazione degli asset regolati, occorre fare riferimento a quanto previsto dalla vigente normativa per cui si rimanda al capitolo "Quadro normativo e regolatorio" della Relazione annuale integrata.

Alla luce di quanto rappresentato non sono emersi *impairment indicators* al 31 dicembre 2022 relativi alla recuperabilità dei valori degli asset e degli avviamenti per effetto del generale deterioramento dello scenario macroeconomico.

#### **Benefici ai dipendenti**

Non è stato modificato l'approccio utilizzato nella determinazione delle ipotesi attuariali necessarie per calcolare le diverse *liabilities* degli *Employee Benefits* secondo quanto previsto dal principio contabile IAS 19.

Pertanto, non sono avvenute modifiche metodologiche o particolari variazioni sulle *assumptions* economico-demografico e finanziarie nonché comportamentali (es. turnover).

Si rimanda alla nota n.22 "Fondi per benefici ai dipendenti" per i dettagli sulle principali ipotesi attuariali adottate e sulle analisi di sensitività effettuate.

## Ricavi derivanti da contratti con i clienti

La parte più rilevante dei ricavi del Gruppo Italgas è relativa ad attività regolate, i cui proventi risultano disciplinati dal quadro normativo definito dall’Autorità regolatoria. Pertanto, le condizioni economiche dei servizi prestati sono definite tramite schemi regolatori e non su base negoziale; non vi sono significativi costi imputati all’attivo patrimoniale sostenuti per l’adempimento di un contratto.

## Strumenti finanziari

Gli impatti derivanti dal peggioramento del contesto macroeconomico non hanno determinato effetti rilevanti sugli strumenti finanziari di Italgas.

Per le considerazioni relative all’esposizione del Gruppo Italgas al rischio di variazione dei tassi di interesse, rischio liquidità e rischio credito si rimanda alla nota n.26 “Garanzie, impegni e rischi – Gestione dei rischi finanziari” in cui sono descritte le politiche e i principi di Italgas per la gestione e il controllo dei rischi derivanti da strumenti finanziari.

## Informativa relativa all’Articolo 8 della Taxonomy Regulation

In relazione agli obblighi di informativa di cui all’Articolo 8 del Regolamento europeo sulla Tassonomia, regime previsto per la classificazione delle attività economiche come ecosostenibili sulla base di sei obiettivi ambientali per due dei quali, (i) mitigazione dei cambiamenti climatici e (ii) adattamento ai cambiamenti climatici, la Commissione Europea ha elaborato criteri tecnici, il Gruppo ha effettuato:

- una valutazione del grado di allineamento delle proprie attività economiche ai criteri tassonomici;
- la predisposizione dei sistemi di reporting interni per ottemperare ai requisiti previsti.
- una specifica raccolta di dati allo scopo di garantire un’applicazione tempestiva e corretta dei *requirement* tassonomici.

Per ulteriori dettagli si rimanda al capitolo “Informazioni relative alle attività ammissibili e non ammissibili alla Tassonomia degli investimenti sostenibili” della Relazione annuale integrata.

## Erogazioni pubbliche ricevute

Con riferimento alle novità introdotte dalla Legge n. 124 del 4 agosto 2017 "Legge annuale per la concorrenza", all'art. 1 co.125-129, si segnala che nel corso del 2022 sono stati incassati i seguenti contributi da Enti pubblici, relativi alla costruzione di reti gas in Italia.

Relazione Annuale Integrata 2022

Ente beneficiario	Ente concedente			Tipologia di operazione	Importo €
	Denominazione Ragione sociale	Codice fiscale	Partita IVA		
ITALGAS RETI S.P.A.	MORRO D'ORO	81000370676	00516370673	Contributi conto impianti - L.R. 3 APRILE 1995, N. 25 e - LEGGE REGIONALE 27.12.2001, N. 84	14.421,08
ITALGAS RETI S.P.A.	TORRE ANNUNZIATA	00581960630	01244431217	Contributi conto impianti - L.R. 3 APRILE 1995, N. 25 e - LEGGE REGIONALE 27.12.2001, N. 84	2.106,94
ITALGAS RETI S.P.A.	ROANA	00256400243	00256400243	Contributi conto impianti - L.R. 3 APRILE 1995, N. 25 e - LEGGE REGIONALE 27.12.2001, N. 84	5.907,24
ITALGAS RETI S.P.A.	MANIAGO	81000530931	00199780933	Contributi conto impianti - L.R. 3 APRILE 1995, N. 25 e - LEGGE REGIONALE 27.12.2001, N. 84	5.774,49
ITALGAS RETI S.P.A.	GAZZO VERONESE	82002770236	01700550237	Contributi conto impianti - L.R. 3 APRILE 1995, N. 25 e - LEGGE REGIONALE 27.12.2001, N. 84	1.923,00
ITALGAS RETI S.P.A.	PINETO	00159200674	00159200674	Contributi conto impianti - L.R. 3 APRILE 1995, N. 25 e - LEGGE REGIONALE 27.12.2001, N. 84	6.475,00
ITALGAS RETI S.P.A.	MONTESILVANO	00193460680	00193460680	Contributi conto impianti - L.R. 3 APRILE 1995, N. 25 e - LEGGE REGIONALE 27.12.2001, N. 84	11.089,19
ITALGAS RETI S.P.A.	ROSE	80001170788	00427870787	Contributi conto impianti - L.R. 3 APRILE 1995, N. 25 e - LEGGE REGIONALE 27.12.2001, N. 84	2.518,08
ITALGAS RETI S.P.A.	CANOSA DI PUGLIA	81000530725	01091490720	Contributi conto impianti - L.R. 3 APRILE 1995, N. 25 e - LEGGE REGIONALE 27.12.2001, N. 84	234,24
ITALGAS RETI S.P.A.	CARDETO	80009020803	80009020803	Contributi conto impianti - L.R. 3 APRILE 1995, N. 25 e - LEGGE REGIONALE 27.12.2001, N. 84	427.894,79
ITALGAS RETI S.P.A.	MELITO DI PORTO SALVO	00281270801	00281270801	Contributi conto impianti - L.R. 3 APRILE 1995, N. 25 e - LEGGE REGIONALE 27.12.2001, N. 84	415.546,71
ITALGAS RETI S.P.A.	MONTEBELLO JONICO	80003190800	00710360801	Contributi conto impianti - L.R. 3 APRILE 1995, N. 25 e - LEGGE REGIONALE 27.12.2001, N. 84	402.738,85
ITALGAS RETI S.P.A.	PALIZZI	81000970806	00728590803	Contributi conto impianti - L.R. 3 APRILE 1995, N. 25 e - LEGGE REGIONALE 27.12.2001, N. 84	178.866,96
ITALGAS RETI S.P.A.	SAN LORENZO	00283710804	00283710804	Contributi conto impianti - L.R. 3 APRILE 1995, N. 25 e - LEGGE REGIONALE 27.12.2001, N. 84	466.840,37
MEDEA S.P.A.	OZIERI	00247640907	00247640907	Contributi conto impianti Deliberazione 54/28 del 22.11.2005 della Regione Autonoma Sardegna Articolo 5	485.616,97
TOSCANA ENERGIA S.P.A.	MONSUMMANO TERME	81004760476	00363790478	Contributi conto impianti - L.R. 3 APRILE 1995, N. 25 e - LEGGE REGIONALE 27.12.2001, N. 84	6.917,66
TOSCANA ENERGIA S.P.A.	TERRICCIOLA	00286650502	00286650502	Contributi conto impianti - L.R. 3 APRILE 1995, N. 25 e - LEGGE REGIONALE 27.12.2001, N. 84	40.983,61
<b>TOTALE</b>					<b>2.475.855,18</b>

A solo titolo informativo, di seguito si segnala che sono stati incassati tramite il Factor i seguenti contributi:

Ente beneficiario	Ente concedente			Tipologia di operazione	Importo €
	Denominazione Ragione sociale	Codice fiscale	Partita IVA		
MEDEA S.P.A.	OROSEI	00134670918	00518920913	Contributi conto impianti Deliberazione 54/28 del 22.11.2005 della Regione Autonoma Sardegna Articolo 5	2.457.649,91
MEDEA S.P.A.	SENORBI'	80008070924	80008070924	Contributi conto impianti Deliberazione 54/28 del 22.11.2005 della Regione Autonoma Sardegna Articolo 5	1.108.483,55
MEDEA S.P.A.	DORGALI	00160210910	00160210910	Contributi conto impianti Deliberazione 54/28 del 22.11.2005 della Regione Autonoma Sardegna Articolo 5	1.581.222,21
<b>TOTALE</b>					<b>5.147.355,67</b>

## 27. Ricavi

La composizione dei *ricavi* dell'esercizio, di importo pari a 2.312.476 mila euro al 31 dicembre 2022 (2.163.232 mila euro al 31 dicembre 2021), è riportata nella tabella seguente.

(migliaia di €)	2021	2022
Ricavi	2.098.463	2.182.712
Altri ricavi e proventi	64.769	129.764
	<b>2.163.232</b>	<b>2.312.476</b>

I ricavi del Gruppo sono conseguiti in Italia e in Grecia e sono dettagliati di seguito.

### Ricavi

I *ricavi*, di importo pari a 2.182.712 mila euro (2.098.463 mila euro al 31 dicembre 2021), sono analizzati nella tabella seguente:

(migliaia di €)	2021	2022
Distribuzione gas	1.213.906	1.228.314
Ricavi per costruzione e miglie infrastrutture (IFRIC 12)	772.005	727.755
Assistenza tecnica, ingegneristica, informatica e prestazioni varie	66.643	50.514
Interventi di efficientamento energetico	21.688	138.973
Distribuzione e vendita acqua	7.715	8.867
Vendita gas	16.506	12.924
Vendita altri prodotti		15.365
	<b>2.098.463</b>	<b>2.182.712</b>

I ricavi si riferiscono principalmente al corrispettivo per il servizio di vettoriamento del gas naturale e agli altri ricavi regolati (1.228.314 mila euro) e a ricavi derivanti dalla costruzione e dal potenziamento delle infrastrutture di distribuzione del gas connessi agli accordi in concessione ai sensi di quanto previsto dall'IFRIC 12 (727.755 mila euro).

I ricavi della distribuzione del gas naturale corrispondono ai ricavi ammessi regolatori e pertanto contengono il differenziale positivo che si è generato nell'anno rispetto al fatturato per 151.041 mila euro.



I ricavi della distribuzione gas in Italia sono esposti al netto delle seguenti voci, relative a componenti tariffarie aggiuntive rispetto alla tariffa destinate alla copertura degli oneri di carattere generale del sistema gas. Gli importi in oggetto sono versati, ove positivi, addebitati, ove negativi, per pari importo, alla CSEA.

(migliaia di €)	2021	2022
Corrispettivi RE-RS-UG1	111.093	4.055
Corrispettivi UG3	14.501	(1.096)
Corrispettivi Bonus Gas e GS	(61.206)	(575.977)
Corrispettivi UG2	(3.101)	(636.821)
	<b>61.287</b>	<b>(1.209.839)</b>

I corrispettivi aggiuntivi al servizio di distribuzione (-1.209.839 mila euro) riguardano principalmente i seguenti corrispettivi: (i) RE, a copertura degli oneri che gravano sul *Fondo per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale*; (ii) RS, a copertura degli oneri gravanti sul *Conto per la qualità dei servizi gas*; (iii) UG1, a copertura di eventuali squilibri del sistema di perequazione e di eventuali conguagli; (iv) UG2, a compensazione dei costi di commercializzazione della vendita al dettaglio; (v) UG3int, a copertura degli oneri connessi all'intervento di interruzione; (vi) UG3ui, a copertura degli oneri connessi agli eventuali squilibri dei saldi dei meccanismi perequativi specifici per il Fornitore del servizio di Default Distribuzione (FDD), nonché degli oneri della morosità sostenuti dai Fornitori di Ultima Istanza (FUI), limitatamente ai clienti finali non disalimentabili; (vii) UG3ft, a copertura degli importi di morosità riconosciuti ai fornitori transitori del sistema di trasporto; (viii) GS, a copertura del sistema di compensazione tariffaria per i clienti economicamente disagiati.

Nel corso del 2022 l'ARERA, stante le notevoli problematiche dei prezzi dell'energia e dei rincari delle bollette energetiche, come già previsto a fine 2021, ha disposto l'azzeramento, per tutti i clienti del settore gas, delle componenti relative agli oneri di sistema e l'introduzione di bonus sociali integrativi (estensione del Bonus Gas preesistente). Inoltre, dal secondo trimestre 2022 in poi con le Delibere n. 148/2022/R/gas e n. 296/2022/R/gas hanno previsto un aggiornamento della componente UG2 con l'applicazione di una componente di segno negativo agli scaglioni di consumo fino a 5mila Sm<sup>3</sup>/anno), al fine di trasferire sin da subito ai clienti finali gli effetti contenitivi delle misure adottate in relazione all'eccezionale situazione di tensione nel funzionamento dei mercati del gas. L'effetto economico di tale fattispecie per il Gruppo è nullo in quanto tali partite vengono interamente riaddebitate alla CSEA; ciò ha quindi comportato l'aumento dei crediti verso la CSEA iscritti nella voce "9) Crediti commerciali e altri crediti" e l'insorgere di debiti verso le Società di Vendita, iscritti nella voce "19) Debiti commerciali e altri debiti" per le componenti negative UG2 e Bonus Gas.

I ricavi della distribuzione del gas (1.228.314 mila euro) si riferiscono al vettoriamento di gas naturale per conto di tutti gli operatori commerciali che richiedano l'accesso alle reti delle società di distribuzione in base al Codice di Rete. Tali ricavi includono i maggiori ricavi connessi al contributo art. 57 della Delibera ARERA 570/2019/R/gas relativo alla sostituzione di misuratori tradizionali con quelli elettronici (smart meter) e del recupero dei mancati ammortamenti (c.d. IRMA) ex DCO 545/2020/R/gas, Delibera n. 570/2019/R/gas, Delibera n. 287/2021 e la Determina n. 3/2021 per un valore pari a 1.951 mila euro al 31 dicembre 2022 (13.930 mila euro al 31 dicembre 2021).

Per quanto concerne il riconoscimento dei ricavi relativi ai c.d. "Comuni in avviamento", concentrati prevalentemente nel territorio della Sardegna, il meccanismo di remunerazione prevede un tetto ("cap") ai riconoscimenti tariffari per gli investimenti nelle reti di distribuzione per le località con anno di prima fornitura successivo al 2017, nella misura di Euro 5.250 per PDR, espressa a prezzi 2017, determinata con Delibera n. 704/2016/R/gas. Il pagamento del corrispettivo da parte dell'ARERA avviene sulla base del regime c.d. "trifasico", che prevede una prima fase della durata di tre anni (oltre l'anno di prima fornitura) in cui gli investimenti sono riconosciuti integralmente, una seconda fase in cui trova applicazione un tetto calcolato sulla base di una valutazione prospettica dei punti di riconsegna che potenzialmente potrebbero essere connessi alla rete, basata sulle curve di penetrazione dell'utenza tipiche di ciascun ambito tariffario e infine una terza

fase che si avvia dal sesto anno di gestione del servizio, in cui, qualora risulti superato il tetto, si procede alla decurtazione retroattiva degli investimenti riconosciuti a partire dal primo anno di gestione del servizio. La Delibera n. 525/2022/R/gas ha successivamente disciplinato le modalità operative di applicazione del tetto al riconoscimento tariffario dei costi di capitale nelle località in avviamento e le modalità applicative del meccanismo, relative in particolare alla determinazione dell'indice di diffusione del servizio e alle modalità di verifica del superamento della soglia unitaria massima di spesa, per la seconda e la terza fase del meccanismo. In relazione a tali comuni il Gruppo rileva il ricavo sulla base della RAB attesa al sesto anno di fornitura, ritenendo altamente probabile che sulla base dei PDR attesi non si verificherà un *significant reversal* dei ricavi cumulati successivamente alla risoluzione dell'incertezza.

I ricavi derivanti da interventi di efficientamento energetico (138.973 mila euro) sono relativi principalmente agli interventi svolti nel corso dell'esercizio comunemente denominati *superbonus* come previsti dal Decreto rilancio, DL 34/2020 - che ha introdotto il *Superbonus 110*, forma incentivante di accesso al bonus fiscale per interventi eseguiti su immobili di civile abitazione per efficienza energetica e/o *sismabonus* che permette di ricevere in 4 anni il 110% della spesa generata e ammissibile.

I ricavi della vendita gas (12.924 mila euro) sono relativi alla vendita di gas in Sardegna conseguiti dalla controllata Gaxa S.p.A. fino al suo deconsolidamento.

I ricavi della vendita acqua (8.867 mila euro) sono relativi alla distribuzione acqua in Campania conseguiti da Italgas Acqua.

### Altri ricavi e proventi

Gli *altri ricavi e proventi*, di importo pari a 129.764 mila euro, si analizzano come segue:

(migliaia di €)	2021	2022
Proventi da incentivi recupero sicurezza servizio distribuzione gas	22.399	27.207
Accertamento sicurezza impianti ex Delibera ARERA 40/04	2.520	2.139
Plusvalenze da alienazione cespiti	4.458	36.709
Rimborsi e riaddebiti vari di gestione	399	3.952
Penalità contrattuali attive	659	1.340
Ricavi da attività regolate	11.110	10.077
Utilizzo contributi allacciamento	19.589	19.233
Proventi da investimenti immobiliari	525	200
Ricavi da personale distaccato	283	578
Ricavi netti TEE	232	
Altri ricavi	2.595	28.329
	<b>64.769</b>	<b>129.764</b>

I proventi da incentivi recupero sicurezza, pari a 27.207 mila euro, sono relativi ai rimborsi riconosciuti dall'Autorità connessi al raggiungimento di standard qualitativi e tecnici relativi al servizio di distribuzione del gas naturale.

I ricavi da plusvalenze alienazione cespiti, pari a 36.709 mila euro al 31 dicembre 2022, sono relativi principalmente alla cessione degli impianti dell'ATEM Napoli 1 a seguito dell'assegnazione della gara ad altro operatore.

La voce Altri ricavi comprende la differenza negativa derivante dalla Purchase Price Acquisition di Janagas per 13.558 mila euro.

## 28. Costi operativi

La composizione dei costi operativi, di importo pari a 1.191.952 mila euro, è riportata nella tabella seguente:

(migliaia di €)	2021	2022
Costi di acquisto materie prime, sussidiarie, di consumo e merci	150.932	154.746
Costi per servizi	614.831	656.231
Costi per godimento beni di terzi	90.780	102.319
Costo lavoro	256.808	265.466
Accantonamenti/(rilasci) al fondo rischi e oneri	(1.868)	(1.797)
Accantonamenti/(rilasci) al fondo svalutazione crediti	320	(342)
Altri oneri	25.783	25.440
A dedurre:		
<b>Incrementi per lavori interni</b>	<b>(2.836)</b>	<b>(10.111)</b>
- di cui costi per servizi	(608)	(2.137)
- di cui costo del lavoro	(2.228)	(7.974)
	<b>1.134.750</b>	<b>1.191.952</b>

I costi operativi relativi alla costruzione e al potenziamento delle infrastrutture di distribuzione del gas e del servizio idrico connessi agli accordi in concessione, iscritti ai sensi di quanto previsto dall'IFRIC 12, ammontano a 727.755 mila euro e risultano così composti:

(migliaia di €)	2021	2022
Costi di acquisto materie prime, sussidiarie, di consumo e merci	121.277	111.220
<i>di cui esterne</i>	40.622	37.570
<i>di cui interne</i>	80.655	73.650
Costi per servizi	520.816	483.477
<i>di cui esterne</i>	468.576	412.984
<i>di cui interne</i>	52.240	70.493
Costi per godimento beni di terzi	10.264	24.988
<i>di cui esterne</i>	10.264	24.988
Costo lavoro	113.576	104.737
<i>di cui interne</i>	113.576	104.737
Altri oneri	6.072	3.333
<i>di cui esterne</i>	6.072	3.333
	<b>772.005</b>	<b>727.755</b>

I **costi per materie prime, sussidiarie, di consumo e merci**, pari a 154.746 mila euro (150.932 al 31 dicembre 2021) si analizzano come segue:

(migliaia di €)	2021	2022
Materiali per il magazzino	115.361	120.178
Acquisto gas	27.107	24.238
Acquisto acqua	2.194	2.534
Forza motrice	1.594	2.267
Acquisto carburante	3.298	4.596
Materiali di consumo	1.378	933
	<b>150.932</b>	<b>154.746</b>

I materiali a magazzino si riferiscono in particolare all'acquisto di misuratori e tubazioni gas.

I costi per materie prime, sussidiarie, di consumo e merci includono i costi relativi alla costruzione e al potenziamento delle infrastrutture della distribuzione gas e del servizio idrico (111.220 mila euro) iscritti ai sensi dell'IFRIC 12.

I **costi per servizi**, di importo pari a 654.094 mila euro, riguardano:

(migliaia di €)	2021	2022
Progettazione direzione lavori e manutenzione impianti	485.405	512.015
Consulenze e prestazioni professionali	56.230	69.219
Costi per servizi relativi al personale	11.757	15.011
Servizi informatici e di telecomunicazioni	37.481	38.010
Servizi energia elettrica, acqua e altri (utility)	6.751	7.208
Assicurazioni	5.508	6.125
Servizi di pulizia, vigilanza e guardiania	4.871	4.745
Pubblicità, propaganda e rappresentanza	3.896	4.462
Costi per personale distaccato	367	494
Servizi diversi	29.863	21.342
Utilizzo fondo rischi	(27.298)	(22.400)
	<b>614.831</b>	<b>656.231</b>
A dedurre:		
Incrementi per lavori interni	(608)	(2.137)
	<b>614.223</b>	<b>654.094</b>

I costi per servizi includono i costi relativi alla costruzione e al potenziamento delle infrastrutture della distribuzione gas e del servizio idrico (483.477 mila euro) iscritti ai sensi dell'IFRIC 12.

I costi per progettazione, direzione lavori e manutenzione impianti (512.015 mila euro) sono relativi essenzialmente all'attività di estensione e manutenzione degli impianti di distribuzione gas.

I costi per godimento beni di terzi, di importo pari a 102.319 mila euro, riguardano:

(migliaia di €)	2021	2022
Canoni per brevetti, licenze e concessioni	80.501	77.309
Locazioni e noleggi	10.440	25.282
Utilizzo fondo rischi e oneri	(161)	(272)
	<b>90.780</b>	<b>102.319</b>

I canoni, brevetti e licenze d'uso (77.309 mila euro) riguardano principalmente canoni riconosciuti agli enti concedenti per l'esercizio in concessione dell'attività di distribuzione del gas naturale.

I costi per godimento beni di terzi includono i costi relativi alla costruzione e al potenziamento delle infrastrutture della distribuzione gas (24.988 mila euro) iscritti ai sensi dell'IFRIC 12.

Gli **accantonamenti/(rilasci) al fondo rischi e oneri**, di importo pari a -1.797 mila euro al netto degli utilizzi, si riferiscono principalmente al fondo rischi e oneri relativo ai contenziosi legali.

Per maggiori dettagli in merito alla movimentazione dei fondi rischi e oneri, si rimanda alla nota "Fondi per rischi e oneri".

Il **costo lavoro**, di importo pari a 257.492 mila euro, si analizza come segue:

(migliaia di €)	2021	2022
Salari e stipendi	180.176	186.491
Oneri sociali	54.827	53.996
Oneri per piani a benefici ai dipendenti	16.544	19.634
Altri oneri	5.261	5.345
	<b>256.808</b>	<b>265.466</b>
A dedurre:		
Incrementi per lavori interni	(2.228)	(7.974)
	<b>254.580</b>	<b>257.492</b>

La voce include i costi relativi alla costruzione e al potenziamento delle infrastrutture della distribuzione gas (104.737 mila euro) iscritti ai sensi dell'IFRIC 12.

Gli oneri per piani a benefici ai dipendenti (19.634 milioni di euro) sono relativi principalmente al trattamento di fine rapporto maturato, da versare a fondi pensioni o all'INPS.

Gli altri oneri pari a 5.345 mila euro si riferiscono in particolare a oneri relativi al piano di incentivazione dei dirigenti (piano di co-investimento). Per i piani di *stock grant* riservati a dipendenti della Società il *fair value* dell'opzione, determinato al momento dell'attribuzione (calcolandolo sulla base della metodologia economico-attuariale di tipo "Black-Scholes") viene rilevato quale costo a Conto Economico lungo il periodo di maturazione del beneficio, con contropartita patrimoniale corrispondente a una riserva istituita nel patrimonio netto.

Maggiori dettagli sono illustrati alla nota "Fondi per benefici ai dipendenti".

## Numero medio dei dipendenti

Il numero medio dei dipendenti a ruolo delle entità incluse nell'area di consolidamento, ripartito per qualifica professionale, è riportato nella tabella seguente:

Qualifica professionale	2021	2022
Dirigenti	61	74
Quadri	312	378
Impiegati	2.175	2.488
Operai	1.389	1.457
	<b>3.937</b>	<b>4.397</b>

Il numero medio dei dipendenti è calcolato come media determinata sulla base delle risultanze mensili dei dipendenti per categoria. L'incremento deriva prevalentemente dall'entrata nel perimetro di consolidamento delle società del Gruppo DEPA Infrastructure.

Il personale in servizio medio al 31 dicembre 2022 è pari a n. 4.390 unità.

### Compensi spettanti al *key management personnel*

I compensi spettanti ai soggetti che hanno il potere e la responsabilità della pianificazione, direzione e controllo della società, e quindi gli amministratori esecutivi e non, i direttori generali e i dirigenti con responsabilità strategica (cosiddetto "*key management personnel*") in carica al 31 dicembre 2022 sono di importo pari a 10.710 mila euro e risultano così composti:

(migliaia di €)	2021	2022
Salari e stipendi	8.215	7.893
Benefici successivi al rapporto di lavoro	742	725
Altri benefici a lungo termine	1.314	1.442
Indennità per la cessazione del rapporto di lavoro		650
	<b>10.271</b>	<b>10.710</b>

### Compensi spettanti agli Amministratori e ai Sindaci

I compensi spettanti agli Amministratori, escluso il Presidente e l'Amministratore Delegato, che sono ricompresi nei *key management personnel* di cui al punto precedente, ammontano a 2.084 mila euro e i compensi spettanti ai Sindaci ammontano a 604 mila euro (art. 2427, n. 16 del Codice civile). Questi compensi comprendono gli emolumenti e ogni altra somma avente natura retributiva, previdenziale e assistenziale dovuta per lo svolgimento della funzione di amministratore o sindaco che abbiano costituito un costo per la Società, anche se non soggetti all'imposta sul reddito delle persone fisiche.

Gli **altri oneri**, di importo pari a 25.440 mila euro, sono di seguito analizzati:

(migliaia di €)	2021	2022
Penalità recuperi di sicurezza per il servizio di distribuzione gas	440	
Altre penalità	2.259	1.839
Imposte indirette, tasse e tributi locali	6.729	8.201
Minusvalenze da alienazione/radiatione immobilizzazioni materiali e immateriali	8.011	11.377
Altri oneri	8.344	4.023
	<b>25.783</b>	<b>25.440</b>

Le minusvalenze da alienazione/radiatione di immobilizzazioni (11.377 mila euro) sono relative principalmente a sostituzione di misuratori guasti e tubazioni e allacciamenti.

## 29. Ammortamenti e svalutazioni

La voce ammortamenti e svalutazioni, di importo pari a 479.186 mila euro, si analizza come segue:

(migliaia di €)	2021	2022
<b>Ammortamenti</b>	<b>444.387</b>	<b>478.291</b>
- Immobili, impianti e macchinari	16.188	17.335
- Diritto all'uso ex IFRS 16	22.937	24.625
- Attività immateriali	405.262	436.331
<b>Svalutazioni</b>	<b>864</b>	<b>895</b>
- Ripristini di valore attività materiali	(31)	-
- Svalutazioni attività immateriali	895	895
	<b>445.251</b>	<b>479.186</b>

Le svalutazioni delle attività immateriali, pari a 895 mila euro (895 mila euro nel 2021), sono relative all'uscita dal processo produttivo di alcuni asset.

## 30. Proventi (oneri) finanziari

Gli oneri finanziari netti, di importo pari a 56.275 mila euro, si analizzano come segue:

(migliaia di €)	2021	2022
<b>Proventi (oneri) finanziari</b>	<b>(63.292)</b>	<b>(59.399)</b>
Oneri finanziari	(64.060)	(59.570)
Proventi finanziari	768	171
<b>Altri proventi (oneri) finanziari</b>	<b>2.913</b>	<b>3.124</b>
Altri oneri finanziari	(619)	(1.797)
Altri proventi finanziari	3.532	4.921
	<b>(60.379)</b>	<b>(56.275)</b>

(migliaia di €)	2021	2022
<b>Proventi (oneri) finanziari</b>	<b>(63.292)</b>	<b>(59.400)</b>
<b>Oneri su debiti finanziari:</b>	<b>(64.060)</b>	<b>(59.571)</b>
- Interessi passivi su prestiti obbligazionari	(54.602)	(49.078)
di cui effetto operazione di <i>buyback</i> obbligazionario del 5 febbraio 2021	6.433	
- Commissioni passive su finanziamenti e linee di credito bancarie	(8.702)	(5.182)
- Interessi passivi su linee di credito e finanziamenti passivi verso banche e altri finanziatori	(756)	(5.311)
<b>Oneri finanziari imputati all'attivo patrimoniale</b>		
<b>Proventi su crediti finanziari:</b>	<b>768</b>	<b>171</b>
- Interessi attivi e altri proventi su attività finanziarie non strumentali all'attività operativa	768	171
<b>Altri proventi (oneri) finanziari:</b>	<b>2.913</b>	<b>3.125</b>
- Oneri finanziari capitalizzati	1.920	1.565
- Proventi (oneri) finanziari connessi al trascorrere del tempo ( <i>accretion discount</i> ) (*)	(839)	(1.618)
- Oneri diritto all'uso IFRS 16	(290)	(321)
- Altri oneri	(1.410)	(1.422)
- Altri proventi	3.532	4.921
	<b>(60.379)</b>	<b>(56.275)</b>

(\*) La voce riguarda l'incremento dei fondi per rischi e oneri e dei fondi per benefici ai dipendenti che sono indicati, a un valore attualizzato, nelle note "Fondi per rischi e oneri" e "Fondi per benefici ai dipendenti".

## 31. Proventi e oneri su partecipazioni

I proventi e oneri su partecipazioni, di importo pari a 3.432 mila euro, si analizzano come segue:

(migliaia di €)	2021	2022
<b>Effetto valutazione con il metodo del patrimonio netto</b>	<b>2.011</b>	<b>662</b>
Proventi netti da valutazione con il metodo del patrimonio netto	2.011	662
<b>Altri proventi (oneri) da partecipazioni</b>	<b>441</b>	<b>2.770</b>
Dividendi	50	48
Altri proventi da partecipazioni	391	2.722
	<b>2.452</b>	<b>3.432</b>

L'incremento di 980 mila euro rispetto al 2021 deriva prevalentemente dall'effetto combinato della plusvalenza per la cessione di Gaxa S.p.A. (2.587 mila euro) e della riduzione dei proventi da valutazione al patrimonio netto (1.349 mila euro, principalmente derivante dal minor risultato della partecipata Gesam Reti).

L'analisi delle plusvalenze e minusvalenze da valutazione delle partecipazioni con il metodo del patrimonio netto è riportata nella nota "Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto".



## 32. Imposte sul reddito

Le imposte sul reddito di competenza dell'esercizio, pari a 152.369 mila euro (141.884 mila euro al 31 dicembre 2021), si analizzano come segue:

(migliaia di €)	31.12.2021			
	IRES	IRAP	ESTERE	Totale
<b>Imposte correnti</b>	<b>128.146</b>	<b>26.422</b>		<b>154.568</b>
Imposte correnti di competenza dell'esercizio	134.322	27.967		162.289
Rettifiche per imposte correnti relative a esercizi precedenti	(6.176)	(1.545)		(7.721)
<b>Imposte differite e anticipate</b>	<b>(13.470)</b>	<b>786</b>		<b>(12.684)</b>
Imposte differite	(14.183)	(1.362)		(15.545)
Imposte anticipate	713	2.148		2.861
	<b>114.676</b>	<b>27.208</b>		<b>141.884</b>

(migliaia di €)	31.12.2022			
	IRES	IRAP	ESTERE	Totale
<b>Imposte correnti</b>	<b>137.190</b>	<b>27.111</b>	<b>(3.524)</b>	<b>160.777</b>
Imposte correnti di competenza dell'esercizio	138.800	26.973	(3.524)	162.249
Rettifiche per imposte correnti relative a esercizi precedenti	(1.610)	138		(1.472)
<b>Imposte differite e anticipate</b>	<b>(16.099)</b>	<b>291</b>	<b>7.400</b>	<b>(8.408)</b>
Imposte differite	(19.903)	(2.952)	9.006	(13.849)
Imposte anticipate	(3.804)	(3.243)	1.606	(5.441)
	<b>121.091</b>	<b>27.402</b>	<b>3.876</b>	<b>152.369</b>

Le imposte sul reddito riguardano imposte correnti pari a 160.777 mila euro (154.568 mila euro al 31 dicembre 2021) e imposte differite nette pari a 8.408 mila euro.

Le aliquote applicate e previste dalla normativa fiscale italiana per le imposte correnti sono pari rispettivamente al 24% per l'IRES ed al 4,2% per l'IRAP. L'aliquota applicata e prevista dalla normativa fiscale greca per le imposte correnti è pari al 22%.

L'analisi della riconciliazione tra l'onere fiscale teorico, determinato applicando l'aliquota fiscale IRES vigente in Italia del 24%, e l'onere fiscale effettivo di competenza dell'esercizio è di seguito riportata:

(migliaia di €)	2021		2022	
	Aliquota d'imposta	Saldo	Aliquota d'imposta	Saldo
<b>IRES ed ESTERE</b>				
Utile ante imposte		525.304		588.496
<b>Imposte IRES di competenza calcolate sulla base dell'aliquota teorica d'imposta</b>	<b>24,00%</b>	<b>126.073</b>	<b>24,00%</b>	<b>141.239</b>
Variazioni rispetto all'aliquota teorica:				
- Proventi su partecipazioni	0,9%	3.209	0,5%	3.220
- Imposte correnti esercizio precedenti	0,0%	(207)	(0,0)%	(139)
- Agevolazione fiscale "Super Iper ammortamenti"	(2,3)%	(12.111)	(1,7)%	(10.213)
- Altre differenze permanenti	(0,4)%	(2.425)	(1,6)%	(9.140)
<b>Imposte IRES di competenza dell'esercizio rilevate a Conto Economico</b>	<b>22,2%</b>	<b>114.539</b>	<b>21,2%</b>	<b>124.967</b>

(migliaia di €)	2021		2022	
	Aliquota d'imposta	Saldo	Aliquota d'imposta	Saldo
<b>IRAP</b>				
Utile operativo ai fini IRAP		583.231		619.957
<b>Imposte IRAP di competenza calcolate sulla base dell'aliquota teorica d'imposta</b>	<b>4,2%</b>	<b>24.496</b>	<b>4,2%</b>	<b>26.038</b>
Variazioni rispetto all'aliquota teorica				
- Imposte esercizi precedenti	(0,1)%	(245)	0,0%	116
- Conguagli IRAP regionali	0,8%	3.519	0,7%	3.858
- Altre differenze permanenti	(0,1)%	(425)	(0,4)%	(2.610)
<b>Imposte IRAP di competenza dell'esercizio rilevate a Conto Economico</b>	<b>4,8%</b>	<b>27.345</b>	<b>4,5%</b>	<b>27.402</b>

La minor tassazione delle imprese greche ammonta a 7.400 mila euro.

L'analisi delle imposte differite e anticipate in base alla natura delle differenze temporanee significative che le hanno generate è fornita alla nota "Passività per imposte differite".

In Italia, ai sensi dell'articolo 157 del Decreto Legge 19 maggio 2020 n. 34, convertito con modificazioni dalla legge 17 luglio 2020 n.77, modificato dall'articolo 22-bis del Decreto Legge 31 dicembre 2020 n. 183, convertito con modificazioni dalla legge 26 febbraio 2021 n. 21, gli atti di accertamento, di contestazione, di irrogazione delle sanzioni, di recupero dei crediti di imposta, di liquidazione e di rettifica e liquidazione, per i quali i termini di decadenza scadevano tra l'8 marzo 2020 e il 31 dicembre 2020 - tra i quali gli atti relativi alle dichiarazioni IRES e IRAP riguardanti il periodo d'imposta 2015 - dovevano essere emessi entro il 31 dicembre 2020, ma possono essere notificati nel periodo compreso tra il 1° marzo e il 28 febbraio 2022.

## Imposte relative a componenti dell'utile complessivo

Nella tabella seguente sono riportate le imposte correnti e differite relative alle altre componenti dell'utile complessivo:

(migliaia di €)	31.12.2021			31.12.2022		
	Valore ante imposte	Impatto fiscale	Valore al netto d'imposta	Valore ante imposte	Impatto fiscale	Valore al netto d'imposta
Remeasurement piani a benefici definiti per i dipendenti	1.929	(540)	<b>1.389</b>	11.659	(3.265)	<b>8.394</b>
Variazione <i>fair value</i> partecipazioni valutate al fair value con effetti a OCI				802	(193)	<b>609</b>
Variazione <i>fair value</i> strumenti finanziari derivati di copertura <i>cash flow hedge</i>	14.753	(3.541)	<b>11.212</b>	56.593	(13.582)	<b>43.011</b>
<b>Altre componenti dell'utile complessivo</b>	<b>16.682</b>	<b>(4.081)</b>	<b>12.601</b>	<b>69.054</b>	<b>(17.040)</b>	<b>52.014</b>
<b>Imposte differite/anticipate</b>		<b>(4.081)</b>			<b>(17.040)</b>	

### 33. Utile (perdita) per azione

L'utile per azione base, pari a 0,50 euro per azione, è determinato dividendo l'utile netto di competenza Italgas (407.288 mila euro) per il numero medio ponderato delle azioni di Italgas in circolazione durante l'anno (810.245.718 azioni).

L'utile per azione diluito è determinato dividendo l'utile netto di competenza Italgas (407.288 mila euro) per il numero medio ponderato delle azioni in circolazione nel periodo, escluse le eventuali azioni proprie, incrementato dal numero di azioni che potenzialmente potrebbero aggiungersi a quelle in circolazione per effetto dell'assegnazione o cessione di azioni proprie in portafoglio a fronte dei piani di *stock grant*. L'utile per azioni diluito, calcolato considerando anche il piano di co-investimento, è pari a 0,50 euro per azione.

### 34. Informazioni per area geografica

Con riferimento alle disposizioni del principio contabile IFRS 8 che regola l'informativa per settore di attività, la *segment information* del Gruppo Italgas prevede un unico settore operativo rappresentato dalla Distribuzione e misura del gas, per effetto dell'aggregazione delle attività svolte in Italia e in Grecia, a seguito dell'acquisizione del Gruppo DEPA Infrastructure perfezionata negli ultimi mesi del 2022.

Tale rappresentazione riflette la struttura della reportistica che periodicamente viene analizzata dal management al fine di gestire e pianificare il business del Gruppo.

Il management ha infatti considerato che i due settori hanno caratteristiche economiche simili tenuto conto che:

- il Gruppo Italgas e il Gruppo DEPA Infrastructure svolgono le loro attività principali nel settore della distribuzione del gas, settore altamente regolamentato. In entrambi i casi il sistema tariffario prevede in particolare che i ricavi di riferimento per la formulazione delle tariffe siano determinati in modo da coprire i costi sostenuti dall'operatore e consentire un'equa remunerazione del capitale investito;
- la modalità di determinazione del tasso di remunerazione (WACC) è del tutto simile in entrambi i casi ed è quindi sostanzialmente in grado di neutralizzare le differenze di rischiosità tra i due Paesi,
- i valori del WACC previsti nei due sistemi tariffari, rispettivamente del 7% in Grecia espresso in termini nominali pre-tasse, e del 5,6% in Italia espresso in termini reali pre-tasse, sono del tutto comparabili;
- le condizioni di accesso ai mercati finanziari per il Gruppo DEPA Infrastructure potranno beneficiare dell'ingresso nel gruppo Italgas, potendo accedere a condizioni di finanziamento simili a quelle infragruppo e, quindi, fisse e calmierate rispetto alle logiche di puro mercato.

Inoltre, i servizi di distribuzione del gas in Italia e in Grecia presentano caratteristiche economiche similari per quanto riguarda:

- a. natura dei prodotti e dei servizi, ovvero la distribuzione e misura del gas. DEPA Infrastructure, attraverso le proprie società controllate, attive nella distribuzione e misura del gas sull'intero territorio greco, gestisce complessivamente circa 7.500 chilometri di rete e oltre 600.000 punti di riconsegna attivi;
- b. la natura dei processi produttivi, ovvero lo sviluppo e il mantenimento in esercizio dei beni relativi al servizio di distribuzione gas in concessione. Il perfezionamento dell'operazione DEPA Infrastructure ha permesso ad Italgas di acquisire la titolarità della licenza di distribuzione gas naturale in 140 municipalità della penisola ellenica, di cui 105 già in esercizio;
- c. tipologia o classe di clientela per i loro prodotti e servizi, ovvero le società di vendita;
- d. metodi utilizzati per distribuire i propri prodotti o fornire i propri servizi; ovvero il trasporto del gas attraverso reti di gasdotti locali, e
- e. natura del contesto normativo, ovvero la gestione di un business regolato con un profilo di rischio simile.

In base a quanto previsto dal paragrafo 33 del principio contabile IFRS 8, di seguito vengono esposti i ricavi, le attività non correnti e gli investimenti per area geografica:

(migliaia di €) 2022	Italia	Grecia
Ricavi	2.230.362	82.114
Attività non correnti	8.099.588	1.079.736
Investimenti in attività materiali e immateriali	775.414	38.904

## 35. Rapporti con parti correlate

Tenuto conto della partecipazione di CDP S.p.A. su Italgas S.p.A., ai sensi del principio contabile internazionale IFRS 10 - Bilancio consolidato, le parti correlate di Italgas, sulla base dell'attuale assetto proprietario, sono rappresentate oltre che dalle imprese collegate e a controllo congiunto di Italgas, anche dall'impresa controllante CDP S.p.A. e dalle sue imprese controllate e collegate, nonché dalle imprese controllate, collegate e sottoposte a controllo congiunto (direttamente o indirettamente) da parte del Ministero dell'Economia e delle Finanze (MEF). Inoltre, sono considerate parti correlate anche i membri del Consiglio di Amministrazione, i Sindaci e i dirigenti con responsabilità strategiche del Gruppo Italgas e i loro familiari.

Come esplicitato in dettaglio nel seguito, le operazioni con le parti correlate riguardano lo scambio di beni e la prestazione di servizi regolati nel settore del gas. I rapporti intrattenuti da Italgas con le parti correlate rientrano nell'ordinaria gestione dell'impresa e sono generalmente regolati in base a condizioni di mercato, cioè alle condizioni che si sarebbero applicate fra due parti indipendenti. Tutte le operazioni poste in essere sono state compiute nell'interesse delle imprese del Gruppo Italgas.

Ai sensi delle disposizioni della normativa applicabile, la Società ha adottato procedure interne per assicurare la trasparenza e la correttezza sostanziale e procedurale delle operazioni con parte correlate, realizzate dalla Società stessa o dalle sue società controllate.

Gli amministratori e sindaci rilasciano, semestralmente e/o in caso di variazioni, una dichiarazione in cui sono rappresentati i potenziali interessi di ciascuno in rapporto alla Società e al Gruppo e in ogni caso segnalano per tempo all'Amministratore Delegato (o al Presidente, in caso di interessi dell'Amministratore Delegato), il quale ne dà notizia agli altri amministratori e al Collegio Sindacale, le singole operazioni che la Società intende compiere, nelle quali sono portatori di interessi.

Italgas non è soggetta ad attività di direzione e coordinamento. Italgas esercita attività di direzione e coordinamento nei confronti delle sue controllate ex art. 2497 e ss. del Codice civile.

Di seguito sono evidenziati i saldi dei rapporti di natura commerciale e diversa e di natura finanziaria posti in essere con le parti correlate sopra definite. È altresì indicata la natura delle operazioni più rilevanti.

Con riferimento, in particolare, ai saldi esposti verso il Gruppo Eni e il Gruppo Enel, i rapporti sottostanti si riferiscono alle attività relative al servizio di distribuzione del gas naturale secondo i termini del Codice di Rete, definito dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente. Il Codice di Rete regola le condizioni, non discriminatorie, ivi incluse quelle tariffarie, applicabili agli utenti della distribuzione. Tali rapporti sono configurabili come operazioni ordinarie concluse a condizioni di mercato o standard in quanto rientrano nell'ordinario esercizio dell'attività operativa del Gruppo, così come definiti dallo Standard di Compliance "Operazioni con interessi degli Amministratori e Sindaci e Operazioni con parti correlate" di Italgas.

### Rapporti commerciali e diversi

I rapporti di natura commerciale e diversi sono analizzati nella tabella seguente:

(migliaia di €)	31.12.2021			2021			2021	
				Costi (a)			Ricavi (b)	
	Crediti	Debiti	Garanzie e impegni	Beni	Servizi	Altro	Servizi	Altro
<b>Impresa controllante</b>								
- Cassa Depositi e Prestiti		101			81			
		<b>101</b>			<b>81</b>			
<b>Imprese a controllo congiunto e collegate</b>								
- Umbria Distribuzione Gas	690				(5)		572	102
- Metano Sant'Angelo Lodigiano	565				(5)		387	106
- Gesam Reti	147							151
- Valdarno		36			185	14	39	
- Enerpaper					54			
	<b>1.402</b>	<b>36</b>			<b>229</b>	<b>14</b>	<b>998</b>	<b>359</b>
<b>Imprese possedute o controllate dallo Stato</b>								
- Gruppo Eni	180.121	28.341		2.881	837	2.552	651.409	3.990
- Gruppo Snam	743	771			654	39	240	7
- Gruppo Enel	41.499	5.009			27	760	151.435	1.328
- Gruppo Anas	15	841			10	449		37
- Gruppo Ferrovie dello Stato	238	61			1	699		
- Gruppo GSE Gestore Servizi	2.481	(29)			15	95.793	2.137	
- Gruppo Poste Italiane	4	245			200			3
- Gruppo Terna								1
- Gruppo Saipem		53			130			
	<b>225.101</b>	<b>35.292</b>		<b>2.881</b>	<b>1.874</b>	<b>100.292</b>	<b>805.221</b>	<b>5.366</b>
<b>Altre parti correlate</b>								
- Zecca dello Stato								1
- Gruppo Eur		4				6		
- Gruppo Valvitalia		1.286		8.215				
- Trevi		139			742			
		<b>1.429</b>		<b>8.215</b>	<b>742</b>	<b>6</b>		<b>1</b>
<b>Totale</b>	<b>226.503</b>	<b>36.858</b>		<b>11.096</b>	<b>2.926</b>	<b>100.312</b>	<b>806.219</b>	<b>5.726</b>

(a) Comprendono costi per beni e servizi destinati a investimento.

(b) Al lordo delle componenti tariffarie che trovano contropartita nei costi.

(migliaia di €)	31.12.2022			2022			2022	
				Costi (a)			Ricavi (b)	
	Crediti	Debiti	Garanzie e impegni	Beni	Servizi	Altro	Servizi	Altro
<b>Impresa controllante</b>								
- Cassa Depositi e Prestiti		184			90	9		
		<b>184</b>			<b>90</b>	<b>9</b>		
<b>Imprese a controllo congiunto e collegate</b>								
- Umbria Distribuzione Gas	2.649	21			(14)		1.456	318
- Metano Sant'Angelo Lodigiano	489	(2)			(2)		759	146
- Gesam Reti	61						58	6
- Enerpaper	329	1.613			4.704			
- Energie Rete Gas	2.156							5.090
	<b>5.684</b>	<b>1.632</b>			<b>4.688</b>		<b>2.273</b>	<b>5.560</b>
<b>Imprese possedute o controllate dallo Stato</b>								
- Gruppo Eni	13.638	326.501		5.005	762	1.168	(148.369)	4.068
- Gruppo Snam	308	359			218	7	241	49
- Gruppo Enel	5.532	112.783			74	213	(87.468)	6.817
- Gruppo Anas	20	1.061			9	482		
- Gruppo Ferrovie dello Stato	265	33			7	534	1	
- Gruppo GSE Gestore Servizi	2.033	(8)			41	153.728	3.866	34
- Gruppo Poste Italiane	4	242			64			
- Gruppo Leonardo		265			298			
- Gruppo Saipem		54						
	<b>21.800</b>	<b>441.290</b>		<b>5.005</b>	<b>1.473</b>	<b>156.132</b>	<b>(231.729)</b>	<b>10.968</b>
<b>Altre parti correlate</b>								
- Gruppo Eur		4				2		
- Gruppo Valvitalia		832		4.318				
- Oper Fiber	1							
- UniCredit Previdenza		134						
- Dispositivi protezione individuale	1	7		2	12			
- E-Distribuzione	1				61	1		
- CESI - Giacinto Motta		13						
- Assicurazioni Generali	1.335							1.335
- Valdarno		81			463	2		
- Trevi		66			66			
	<b>1.338</b>	<b>1.137</b>		<b>4.320</b>	<b>602</b>	<b>11</b>		<b>1.335</b>
<b>Totale</b>	<b>28.822</b>	<b>444.243</b>		<b>9.325</b>	<b>6.853</b>	<b>156.152</b>	<b>(229.456)</b>	<b>17.863</b>

(a) Comprendono costi per beni e servizi destinati a investimento.

(b) Al lordo delle componenti tariffarie che trovano contropartita nei costi.

## Imprese a controllo congiunto e collegate

I principali rapporti commerciali attivi intercorsi riguardano principalmente prestazioni di carattere informatico e servizi di staff a Umbria Distribuzione Gas S.p.A. e Metano Sant'Angelo Lodigiano S.p.A.

I principali rapporti commerciali attivi intercorsi riguardano prestazioni di carattere informatico.

## Imprese possedute o controllate dallo Stato

I principali rapporti commerciali attivi si riferiscono a:

- distribuzione gas naturale nei confronti del Gruppo Eni;
- distribuzione di gas naturale nei confronti di Enel Energia S.p.A.

I principali rapporti commerciali passivi si riferiscono a:

- fornitura di energia elettrica e di gas metano per consumi interni da parte del Gruppo Eni.

I principali rapporti commerciali passivi nei confronti del GSE si riferiscono a:

- acquisizione dei titoli di efficienza energetica.

## Rapporti finanziari

I rapporti di natura finanziaria sono analizzati nella tabella seguente e di seguito dettagliati:

(migliaia di €)	31.12.2021		2021	
	Crediti	Debiti	Proventi	Oneri
<b>Impresa controllante</b>				
- Cassa Depositi e Prestiti				163
				<b>163</b>
<b>Imprese a controllo congiunto e collegate</b>				
- Valdarno		1.815		
		<b>1.815</b>		
<b>Altre imprese</b>				
- Sace				751
				<b>751</b>
<b>Totale</b>		<b>1.815</b>		<b>914</b>

(migliaia di €)	31.12.2022		2022	
	Crediti	Debiti	Proventi	Oneri
<b>Impresa controllante</b>				
- Cassa Depositi e Prestiti	612	(50)	1	
	<b>612</b>	<b>(50)</b>	<b>1</b>	
<b>Imprese a controllo congiunto e collegate</b>				
- Energie Reti Gas	2.126			
	<b>2.126</b>			
<b>Imprese possedute o controllate dallo Stato</b>				
- Gruppo Ferrovie dello Stato		(124)		
- Gruppo Anas		(162)		
- Gruppo ENI				
- Gruppo Snam		(1.581)		
		<b>(1.867)</b>		
<b>Altre imprese</b>				
- Sace				
- Acqua Campania	120			
- Dispositivi protezione individuale		(13)		
	<b>120</b>	<b>(13)</b>		
<b>Totale</b>	<b>2.858</b>	<b>(1.930)</b>	<b>1</b>	

### Rapporti con la controllante CDP

I principali rapporti finanziari intrattenuti con CDP riguardano in particolare le commissioni sui finanziamenti sottoscritti.

### Imprese a controllo congiunto e collegate

I principali rapporti finanziari intrattenuti con Energie Reti Gas S.r.l. sono relativi a un contratto di finanziamento soci.

### Altre imprese

I principali rapporti finanziari intrattenuti con Sace Ft S.p.A. sono relativi a commissioni finanziarie a seguito della cessione di crediti.

I rapporti con amministratori, sindaci e key managers, con particolare riferimento ai relativi compensi, sono dettagliati all'interno della nota "Costi operativi", a cui si rimanda.



**Incidenza delle operazioni o posizioni con parti correlate sulla situazione patrimoniale, sul risultato economico e sui flussi di cassa**

L'incidenza delle operazioni o posizioni con parti correlate sulla Situazione patrimoniale-finanziaria è indicata nella seguente tabella riepilogativa:

(migliaia di €)	31.12.2021			31.12.2022		
	Totale	Entità Correlate	Incidenza %	Totale	Entità Correlate	Incidenza %
<b>Situazione patrimoniale-finanziaria</b>						
Attività finanziarie correnti	5.120		0,00%	5.770	2.246	38,93%
Crediti commerciali e altri crediti	588.098	225.831	38,40%	1.142.950	28.586	2,50%
Altre attività finanziarie correnti				17.455		0,00%
Altre attività correnti non finanziarie	54.079	4	0,01%	80.775	4	0,00%
Altre attività non correnti finanziarie	2.848		0,00%	22.945	612	2,67%
Altre attività non correnti non finanziarie	80.366	668	0,83%	153.575	232	0,15%
Passività finanziarie a breve termine	591.188	464	0,08%	142.437	118	0,08%
Debiti commerciali e altri debiti	769.137	36.683	4,77%	1.197.117	444.040	37,09%
Altre passività correnti finanziarie	290		0,00%	290		0,00%
Altre passività correnti non finanziarie	13.111	175	1,33%	30.072	194	0,65%
Passività finanziarie a lungo termine	5.785.707	1.351	0,02%	6.402.913	(2.048)	(0,03)%
Altre passività non correnti finanziarie	6.283		0,00%	34		0,00%
Altre passività non correnti non finanziarie	534.425		0,00%	545.192		0,00%

L'incidenza delle operazioni con parti correlate sul Conto Economico è indicata nella seguente tabella riepilogativa:

(migliaia di €)	2021			2022		
	Totale	Entità Correlate	Incidenza %	Totale	Entità Correlate	Incidenza %
<b>Conto economico</b>						
Ricavi	2.098.463	806.219	38,42%	2.182.712	(229.456)	(10,51)%
Altri ricavi e proventi	64.769	5.726	8,84%	129.764	17.863	13,77%
Costi per materie prime, sussidiarie, di consumo e merci	150.932	11.096	7,35%	154.746	9.325	6,03%
Costi per servizi	614.223	2.926	0,48%	654.094	6.853	1,05%
Costi per godimento beni	90.780	1.142	1,26%	102.319	1.021	1,00%
Costo lavoro	254.580		0,00%	257.492		0,00%
Altri oneri	25.783	99.170	384,63%	25.440	155.131	609,79%
Oneri finanziari	64.645	914	1,41%	61.367		0,00%
Proventi finanziari	3.630		0,00%	4.043	1	0,02%

Le operazioni con parti correlate sono generalmente regolate in base a condizioni di mercato, cioè a condizioni che si sarebbero applicate fra due parti indipendenti.

I principali flussi finanziari con parti correlate sono indicati nella tabella seguente:

(migliaia di €)	2021	2022
Ricavi e proventi	811.945	(211.593)
Costi e oneri	(115.248)	172.330
Variazione delle attività finanziarie correnti		(121)
Variazione dei crediti commerciali e altri crediti correnti	27.351	197.245
Variazione delle attività finanziarie non correnti		(612)
Variazione delle altre attività	7	436
Variazione dei debiti commerciali e altri debiti	8.148	407.357
Variazione delle altre passività correnti		19
Interessi incassati (pagati)	(914)	(1)
<b>Flusso di cassa netto da attività operativa</b>	<b>731.289</b>	<b>565.060</b>
Investimenti netti		
- (Acquisto) Vendita di Partecipazioni	(807)	(12.128)
<b>Flusso di cassa netto da attività di investimento</b>	<b>(807)</b>	<b>(12.128)</b>
Dividendi distribuiti ad Azionisti Italgas	(88.646)	(94.334)
Incremento (decremento) di debiti finanziari	(818)	(3.745)
<b>Flusso di cassa netto da attività di finanziamento</b>	<b>(89.464)</b>	<b>(98.079)</b>
<b>Totale flussi finanziari verso entità correlate</b>	<b>641.018</b>	<b>454.853</b>

L'incidenza dei flussi finanziari con parti correlate è indicata nella tabella seguente:

(migliaia di €)	2021			2022		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Flusso di cassa da attività operativa	839.634	731.289	87,10%	548.169	565.060	103,08%
Flusso di cassa da attività di investimento	(813.741)	(807)	0,10%	(1.283.826)	(12.128)	0,94%
Flusso di cassa da attività di finanziamento	701.844	(89.464)	(12,70)%	(204.160)	(98.079)	48,04%

### **36. Eventi e operazioni significative non ricorrenti**

Ai sensi della comunicazione CONSOB del 28 luglio 2006 n. DEM/6064293, si precisa che nel corso dell'esercizio non vi sono stati eventi e operazioni significative di natura non ricorrente.

### **37. Posizioni o transazioni derivanti da operazioni atipiche e/o inusuali**

Ai sensi della comunicazione CONSOB del 28 luglio 2006 n. DEM/6064293, si precisa che nel corso dell'esercizio non vi sono state posizioni o transazioni atipiche e/o inusuali.

### **38. Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio**

Ulteriori fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio sono indicati al capitolo "Altre informazioni" della Relazione sulla gestione.

### **39. Pubblicazione del bilancio**

Il bilancio è stato autorizzato alla pubblicazione, da effettuarsi nei termini di Legge, dal Consiglio di Amministrazione di Italgas nella riunione del 9 marzo 2023. Il Consiglio di Amministrazione ha autorizzato il Presidente e l'Amministratore Delegato ad apportare al bilancio quelle modifiche che risultassero necessarie od opportune per il perfezionamento della forma del documento.

# Attestazione del Bilancio Consolidato ai sensi dell'art. 154-bis, comma 5 del D.lgs n. 58/1998 (Testo Unico della Finanza)

I Relazione sulla Gestione

II Bilancio Consolidato

III Bilancio di Esercizio

IV Allegati al Bilancio Consolidato

1. I sottoscritti Paolo Gallo e Giovanni Mercante, in qualità rispettivamente, di Amministratore Delegato e di Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Italgas S.p.A., attestano, tenuto anche conto di quanto previsto dall'art. 154-bis, commi 3 e 4, del Decreto legislativo 24 febbraio 1998, n. 58:
  - l'adeguatezza in relazione alle caratteristiche dell'impresa e
  - l'effettiva applicazione
 delle procedure amministrative e contabili per la formazione del bilancio consolidato nel corso dell'esercizio 2022.
2. Le procedure amministrative e contabili per la formazione del bilancio consolidato al 31 dicembre 2022 sono state definite e la valutazione della loro adeguatezza è stata effettuata sulla base delle norme e metodologie definite in coerenza con il modello Internal Control - Integrated Framework emesso dal Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission che rappresenta un *framework* di riferimento per il sistema di controllo generalmente accettato a livello internazionale.
3. Si attesta, inoltre, che:
  - 3.1 Il bilancio consolidato al 31 dicembre 2022:
    - a. è redatto in conformità ai principi contabili internazionali applicabili riconosciuti nella Comunità Europea ai sensi del Regolamento (CE) n. 1606/2002 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 19 luglio 2002;
    - b. corrisponde alle risultanze dei libri e delle scritture contabili;
    - c. è idoneo a fornire una rappresentazione veritiera e corretta della situazione patrimoniale, economica e finanziaria dell'emittente e dell'insieme delle imprese incluse nel consolidamento.
  - 3.2 La Relazione sulla gestione comprende un'analisi attendibile dell'andamento e del risultato della gestione, nonché della situazione dell'emittente e dell'insieme delle imprese incluse nel consolidamento, unitamente alla descrizione dei principali rischi e incertezze cui sono esposti.

9 marzo 2023

Amministratore Delegato

**Paolo Gallo**

Dirigente Preposto alla redazione  
dei documenti contabili societari

**Giovanni Mercante**

# Relazione della Società di Revisione

## Deloitte.

Deloitte & Touche S.p.A.  
Via Tortona, 25  
20144 Milano  
Italia

Tel: +39 02 83322111  
Fax: +39 02 83322112  
www.deloitte.it

### RELAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE INDIPENDENTE AI SENSI DELL'ART. 14 DEL D.LGS. 27 GENNAIO 2010, N. 39 E DELL'ART. 10 DEL REGOLAMENTO (UE) N. 537/2014

**Agli Azionisti di  
Italgas S.p.A.**

#### RELAZIONE SULLA REVISIONE CONTABILE DEL BILANCIO CONSOLIDATO

##### Giudizio

Abbiamo svolto la revisione contabile del bilancio consolidato del gruppo Italgas (il "Gruppo"), costituito dalla situazione patrimoniale-finanziaria al 31 dicembre 2022, dal conto economico, dal conto economico complessivo consolidato, dal prospetto delle variazioni nelle voci del patrimonio netto, dal rendiconto finanziario per l'esercizio chiuso a tale data e dalle note al bilancio che includono anche la sintesi dei più significativi principi contabili applicati.

A nostro giudizio, il bilancio consolidato fornisce una rappresentazione veritiera e corretta della situazione patrimoniale e finanziaria del Gruppo al 31 dicembre 2022, del risultato economico e dei flussi di cassa per l'esercizio chiuso a tale data in conformità agli International Financial Reporting Standards adottati dall'Unione Europea nonché ai provvedimenti emanati in attuazione dell'art. 9 del D.Lgs. n. 38/05.

##### Elementi alla base del giudizio

Abbiamo svolto la revisione contabile in conformità ai principi di revisione internazionali (ISA Italia). Le nostre responsabilità ai sensi di tali principi sono ulteriormente descritte nella sezione *Responsabilità della società di revisione per la revisione contabile del bilancio consolidato* della presente relazione. Siamo indipendenti rispetto a Italgas S.p.A. (la "Società") in conformità alle norme e ai principi in materia di etica e di indipendenza applicabili nell'ordinamento italiano alla revisione contabile del bilancio. Riteniamo di aver acquisito elementi probativi sufficienti ed appropriati su cui basare il nostro giudizio.

##### Aspetti chiave della revisione contabile

Gli aspetti chiave della revisione contabile sono quegli aspetti che, secondo il nostro giudizio professionale, sono stati maggiormente significativi nell'ambito della revisione contabile del bilancio consolidato dell'esercizio in esame. Tali aspetti sono stati da noi affrontati nell'ambito della revisione contabile e nella formazione del nostro giudizio sul bilancio consolidato nel suo complesso; pertanto su tali aspetti non esprimiamo un giudizio separato.

Ancona Bari Bergamo Bologna Brescia Cagliari Firenze Genova Milano Napoli Padova Parma Roma Torino Treviso Udine Verona

Sede Legale: Via Tortona, 25 - 20144 Milano | Capitale Sociale: Euro 10.328.220,00 i.v.

Codice Fiscale/Registro delle Imprese di Milano Monza Brianza Lodi n. 03049560166 - R.E.A. n. MI-1720239 | Partita IVA: IT 03049560166

Il nome Deloitte si riferisce a una o più delle seguenti entità: Deloitte Touche Tohmatsu Limited, una società inglese a responsabilità limitata ("DTTL"), le member firm aderenti al suo network e le entità a esse correlate. DTTL e ciascuna delle sue member firm sono entità giuridicamente separate e indipendenti tra loro. DTTL (denominata anche "Deloitte Global") non fornisce servizi ai clienti. Si invita a leggere l'informativa completa relativa alla descrizione della struttura legale di Deloitte Touche Tohmatsu Limited e delle sue member firm all'indirizzo [www.deloitte.com/about](http://www.deloitte.com/about).

© Deloitte & Touche S.p.A.

### **Investimenti in accordi per servizi di distribuzione e misura del gas naturale in concessione e relativa verifica del valore recuperabile**

**Descrizione dell'aspetto chiave della revisione** Al 31 dicembre 2022, il Gruppo iscrive in bilancio, tra le immobilizzazioni immateriali, le voci "accordi per servizi in concessione" e "immobilizzazioni in corso e acconti IFRIC 12", rispettivamente pari a euro 7.909.650 migliaia e a euro 271.847 migliaia, riferite prevalentemente agli investimenti realizzati per lo sviluppo e la manutenzione delle infrastrutture relative al servizio di distribuzione e misura del gas naturale in regime di concessione situate in Italia e in Grecia. Gli investimenti realizzati nell'esercizio riferiti a tali voci sono complessivamente pari a euro 730.028 migliaia. L'avviamento allocato alle unità generatrici di flussi di cassa della "distribuzione e misura del gas naturale e di altri gas" e "distribuzione e misura gas naturale estero" (l'operazione di aggregazione aziendale, a seguito della quale è stata identificata quest'ultima unità generatrice di flussi di cassa, è oggetto del successivo aspetto chiave della revisione) ammonta rispettivamente a euro 66.200 migliaia e a euro 115.789 migliaia.

L'attività di distribuzione e misura del gas naturale è soggetta a regolazione da parte dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambienti (ARERA) in Italia e della Regulatory Authority for Energy (RAE) in Grecia che definiscono, tra le altre, le norme per la remunerazione del servizio di distribuzione e misura del gas naturale. Nel dettaglio, i ricavi regolati per il servizio di distribuzione e misura del gas naturale del Gruppo sono determinati dall'ARERA e dalla RAE e prevedono il riconoscimento di un rendimento predefinito del capitale investito netto, riconosciuto ai fini regolatori (RAB - Regulatory Asset Base), dei relativi ammortamenti e di alcuni costi operativi - c.d. "vincolo dei ricavi". Il valore della RAB è determinato prevalentemente attraverso il metodo del "costo storico rivalutato" e del "costo storico", rispettivamente dall'ARERA e dalla RAE.

A fine esercizio, la Direzione del Gruppo ha provveduto a verificare la recuperabilità delle immobilizzazioni non finanziarie riferite al servizio di distribuzione e misura del gas naturale confrontando il valore di carico, identificato nel capitale investito netto della relativa unità generatrice di flussi di cassa, con il corrispondente valore recuperabile. Per l'effettuazione dell'*impairment test* il valore recuperabile dell'unità generatrice di cassa "distribuzione e misura del gas naturale e di altri gas" e dell'unità generatrice di cassa "distribuzione e misura gas naturale estero" sono stati stimati rispettivamente secondo la metodologia della RAB aggiornata alla data di bilancio e del *fair value* al netto dei costi di vendita stimato sulla base di una recente transazione di mercato. Da tale verifica non sono emerse perdite di valore.

Abbiamo ritenuto che gli Investimenti in accordi per servizi di distribuzione e misura del gas naturale in concessione e la relativa verifica del valore recuperabile costituiscano un aspetto chiave della revisione contabile del bilancio consolidato del Gruppo al 31 dicembre 2022 in considerazione: i) della rilevanza delle immobilizzazioni immateriali relative a detti servizi in concessione, in rapporto al



totale delle attività del Gruppo, ii) della rilevanza degli investimenti realizzati nell'anno, in rapporto all'ammontare delle immobilizzazioni immateriali per servizi in concessione e iii) del loro riflesso nella determinazione del vincolo dei ricavi per la remunerazione del servizio di distribuzione e misura del gas naturale.

I paragrafi "3) Criteri di valutazione - Attività immateriali", "3) Criteri di valutazione - Riduzione di valore delle attività immobilizzate non finanziarie", "5) Utilizzo di stime contabili" e "14) Attività immateriali" del bilancio consolidato riportano l'informativa relativa ai predetti Investimenti e al relativo *impairment test*.

#### Procedure di revisione svolte

Le nostre procedure di revisione in relazione agli investimenti in accordi per servizi di distribuzione e misura del gas naturale in concessione e al relativo *impairment test* hanno incluso, tra le altre, le seguenti:

- comprensione dei processi e dei controlli rilevanti riferiti all'iscrizione in bilancio dei sopra citati investimenti e verifica dell'efficacia operativa di tali controlli;
- comprensione del processo e dei controlli rilevanti relativi all'*impairment test*;
- analisi critica della composizione della voce immobilizzazioni immateriali, ivi inclusa l'analisi di eventuali componenti anomale;
- verifica della corretta decorrenza dell'ammortamento nel momento in cui il bene è pronto all'uso per un campione di commesse di investimento iscritte tra le immobilizzazioni immateriali entrate in ammortamento nell'esercizio e analisi dell'anzianità delle commesse di investimento iscritte tra le immobilizzazioni in corso;
- in relazione agli investimenti e alle dismissioni del periodo, selezione di un campione di transazioni e verifica del rispetto dei criteri di capitalizzazione e dismissione previsti dai principi contabili;
- verifica della coerenza della vita utile ai fini del calcolo degli ammortamenti dei beni in concessione rispetto alla vita utile regolatoria e ricalcolo della quota di ammortamento del periodo;
- incontri con la Direzione del Gruppo finalizzati alla comprensione della metodologia di svolgimento dell'*impairment test*;
- esame della ragionevolezza delle assunzioni sottostanti alla determinazione del valore recuperabile, anche avvalendoci di esperti del *network* Deloitte.

Abbiamo infine esaminato l'adeguatezza dell'informativa resa nelle note esplicative del bilancio consolidato e la sua conformità ai principi contabili di riferimento.

#### Rilevazione dell'operazione di aggregazione aziendale del Gruppo DEPA

##### Descrizione dell'aspetto chiave della revisione

In data 1 settembre 2022 il Gruppo ha perfezionato l'acquisizione di DEPA Infrastructure Single Member S.A. e delle sue controllate Thessaloniki - Thessalia Gas Distribution S.A., Attiki Natural Gas Distribution Single Member Company S.A.

e Public Gas Distribution Networks S.A., i tre principali *player* della distribuzione del gas in Grecia per un corrispettivo complessivo di euro 929.146 migliaia.

L'operazione è stata rilevata nel bilancio consolidato come previsto dal principio contabile internazionale IFRS 3 "Aggregazioni aziendali" che prevede un processo di allocazione del costo delle acquisizioni ("*Purchase price allocation* – PPA") e che ha richiesto la valutazione da parte della Direzione del *fair value* delle attività acquisite e delle passività assunte, anche mediante il supporto degli esperti indipendenti.

L'allocazione dei valori nell'ambito del processo di PPA ha comportato, tra l'altro, l'iscrizione di attività immateriali relative alle licenze di distribuzione del gas naturale per euro 134.055 migliaia e della relativa fiscalità differita, di attività per imposte anticipate su perdite fiscali pregresse per euro 11.120 migliaia, maggiori passività per fondi rischi e oneri per euro 13.800 migliaia e, per l'importo residuo, di un avviamento per euro 115.789 migliaia. Gli Amministratori riferiscono che, in accordo con quanto consentito dall'IFRS3, il processo di allocazione dei valori non è ancora definitivo, in considerazione del fatto che talune informazioni, già presenti alla data di acquisizione, sono tutt'ora in fase di analisi.

In considerazione della soggettività e della complessità degli aspetti valutativi che caratterizzano il processo di determinazione del *fair value* delle attività nette acquisite nonché della rilevanza degli effetti di tale operazione, abbiamo considerato la rilevazione dell'aggregazione aziendale del Gruppo DEPA Infrastructure S.A. un aspetto chiave della revisione del bilancio consolidato del Gruppo.

I paragrafi "2) Principi di consolidamento - Aggregazioni aziendali", "5) Utilizzo di stime contabili", e "6) Operazioni di aggregazione aziendale" del bilancio consolidato riportano la descrizione del processo seguito dalla Direzione del Gruppo e gli effetti sul bilancio consolidato.

#### Procedure di revisione svolte

Nell'ambito delle nostre verifiche abbiamo svolto le seguenti procedure, anche avvalendoci del supporto di esperti appartenenti al nostro *Network*:

- analisi degli accordi relativi alle acquisizioni delle partecipazioni al fine di comprenderne i termini e le condizioni rilevanti;
- comprensione dei processi e dei controlli rilevanti adottati dal Gruppo in relazione alla rilevazione contabile delle aggregazioni aziendali secondo quanto previsto dal principio contabile internazionale IFRS 3;
- comprensione dei criteri utilizzati dalla Direzione per la rilevazione dell'operazione;





- esame della relazione predisposta dagli esperti indipendenti incaricati dalla Società a supporto delle valutazioni della Direzione in merito all'allocazione del costo dell'acquisizione;
- valutazione della competenza, capacità e obiettività degli esperti indipendenti;
- ottenimento di informazioni dalla Direzione e dagli esperti indipendenti;
- analisi della ragionevolezza delle principali assunzioni adottate dalla Direzione nella determinazione del *fair value* delle attività e passività acquisite.

Abbiamo infine esaminato l'adeguatezza dell'informativa resa nelle note esplicative del bilancio consolidato e la sua conformità ai principi contabili di riferimento.

#### **Responsabilità degli Amministratori e del Collegio Sindacale per il bilancio consolidato**

Gli Amministratori sono responsabili per la redazione del bilancio consolidato che fornisca una rappresentazione veritiera e corretta in conformità agli International Financial Reporting Standards adottati dall'Unione Europea nonché ai provvedimenti emanati in attuazione dell'art. 9 del D.Lgs. n. 38/05 e, nei termini previsti dalla legge, per quella parte del controllo interno dagli stessi ritenuta necessaria per consentire la redazione di un bilancio che non contenga errori significativi dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali.

Gli Amministratori sono responsabili per la valutazione della capacità del Gruppo di continuare ad operare come un'entità in funzionamento e, nella redazione del bilancio consolidato, per l'appropriatezza dell'utilizzo del presupposto della continuità aziendale, nonché per una adeguata informativa in materia. Gli Amministratori utilizzano il presupposto della continuità aziendale nella redazione del bilancio consolidato a meno che abbiano valutato che sussistono le condizioni per la liquidazione della capogruppo Italgas S.p.A. o per l'interruzione dell'attività o non abbiano alternative realistiche a tali scelte.

Il Collegio Sindacale ha la responsabilità della vigilanza, nei termini previsti dalla legge, sul processo di predisposizione dell'informativa finanziaria del Gruppo.

#### **Responsabilità della società di revisione per la revisione contabile del bilancio consolidato**

I nostri obiettivi sono l'acquisizione di una ragionevole sicurezza che il bilancio consolidato nel suo complesso non contenga errori significativi, dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali, e l'emissione di una relazione di revisione che includa il nostro giudizio. Per ragionevole sicurezza si intende un livello elevato di sicurezza che, tuttavia, non fornisce la garanzia che una revisione contabile svolta in conformità ai principi di revisione internazionali (ISA Italia) individui sempre un errore significativo, qualora esistente. Gli errori possono derivare da frodi o da comportamenti o eventi non intenzionali e sono considerati significativi qualora ci si possa ragionevolmente attendere che essi, singolarmente o nel loro insieme, siano in grado di influenzare le decisioni economiche prese dagli utilizzatori sulla base del bilancio consolidato.

Nell'ambito della revisione contabile svolta in conformità ai principi di revisione internazionali (ISA Italia), abbiamo esercitato il giudizio professionale e abbiamo mantenuto lo scetticismo professionale per tutta la durata della revisione contabile. Inoltre:

- abbiamo identificato e valutato i rischi di errori significativi nel bilancio consolidato, dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali; abbiamo definito e svolto procedure di revisione in risposta a tali rischi; abbiamo acquisito elementi probativi sufficienti ed appropriati su cui basare il nostro giudizio. Il rischio di non individuare un errore significativo dovuto a frodi è più elevato rispetto al rischio di non individuare un errore significativo derivante da comportamenti o eventi non intenzionali, poiché la frode può implicare l'esistenza di collusioni, falsificazioni, omissioni intenzionali, rappresentazioni fuorvianti o forzature del controllo interno;
- abbiamo acquisito una comprensione del controllo interno rilevante ai fini della revisione contabile allo scopo di definire procedure di revisione appropriate nelle circostanze e non per esprimere un giudizio sull'efficacia del controllo interno del Gruppo;
- abbiamo valutato l'appropriatezza dei principi contabili utilizzati nonché la ragionevolezza delle stime contabili effettuate dagli Amministratori, inclusa la relativa informativa;
- siamo giunti ad una conclusione sull'appropriatezza dell'utilizzo da parte degli Amministratori del presupposto della continuità aziendale e, in base agli elementi probativi acquisiti, sull'eventuale esistenza di una incertezza significativa riguardo a eventi o circostanze che possono far sorgere dubbi significativi sulla capacità del Gruppo di continuare ad operare come un'entità in funzionamento. In presenza di un'incertezza significativa, siamo tenuti a richiamare l'attenzione nella relazione di revisione sulla relativa informativa di bilancio, ovvero, qualora tale informativa sia inadeguata, a riflettere tale circostanza nella formulazione del nostro giudizio. Le nostre conclusioni sono basate sugli elementi probativi acquisiti fino alla data della presente relazione. Tuttavia, eventi o circostanze successivi possono comportare che il Gruppo cessi di operare come un'entità in funzionamento;
- abbiamo valutato la presentazione, la struttura e il contenuto del bilancio consolidato nel suo complesso, inclusa l'informativa, e se il bilancio consolidato rappresenti le operazioni e gli eventi sottostanti in modo da fornire una corretta rappresentazione;
- abbiamo acquisito elementi probativi sufficienti e appropriati sulle informazioni finanziarie delle imprese o delle differenti attività economiche svolte all'interno del Gruppo per esprimere un giudizio sul bilancio consolidato. Siamo responsabili della direzione, della supervisione e dello svolgimento dell'incarico di revisione contabile del Gruppo. Siamo gli unici responsabili del giudizio di revisione sul bilancio consolidato.

Abbiamo comunicato ai responsabili delle attività di governance, identificati ad un livello appropriato come richiesto dagli ISA Italia, tra gli altri aspetti, la portata e la tempistica pianificate per la revisione contabile e i risultati significativi emersi, incluse le eventuali carenze significative nel controllo interno identificate nel corso della revisione contabile.



Abbiamo fornito ai responsabili delle attività di governance anche una dichiarazione sul fatto che abbiamo rispettato le norme e i principi in materia di etica e di indipendenza applicabili nell'ordinamento italiano e abbiamo comunicato loro ogni situazione che possa ragionevolmente avere un effetto sulla nostra indipendenza e, ove applicabile, le azioni intraprese per eliminare i relativi rischi o le misure di salvaguardia applicate.

Tra gli aspetti comunicati ai responsabili delle attività di governance, abbiamo identificato quelli che sono stati più rilevanti nell'ambito della revisione contabile del bilancio consolidato dell'esercizio in esame, che hanno costituito quindi gli aspetti chiave della revisione. Abbiamo descritto tali aspetti nella relazione di revisione.

#### **Altre informazioni comunicate ai sensi dell'art. 10 del Regolamento (UE) 537/2014**

L'assemblea degli azionisti di Italgas S.p.A. ci ha conferito in data 12 maggio 2020 l'incarico di revisione legale del bilancio d'esercizio e consolidato della Società per gli esercizi dal 31 dicembre 2020 al 31 dicembre 2028.

Dichiariamo che non sono stati prestati servizi diversi dalla revisione contabile vietati ai sensi dell'art. 5, par. 1, del Regolamento (UE) 537/2014 e che siamo rimasti indipendenti rispetto alla Società nell'esecuzione della revisione legale.

Confermiamo che il giudizio sul bilancio consolidato espresso nella presente relazione è in linea con quanto indicato nella relazione aggiuntiva destinata al Collegio Sindacale, nella sua funzione di Comitato per il Controllo Interno e la Revisione Contabile, predisposta ai sensi dell'art. 11 del citato Regolamento.

#### **RELAZIONE SU ALTRE DISPOSIZIONI DI LEGGE E REGOLAMENTARI**

##### **Giudizio sulla conformità alle disposizioni del Regolamento Delegato (UE) 2019/815**

Gli Amministratori di Italgas S.p.A. sono responsabili per l'applicazione delle disposizioni del Regolamento Delegato (UE) 2019/815 della Commissione Europea in materia di norme tecniche di regolamentazione relative alla specificazione del formato elettronico unico di comunicazione (ESEF - *European Single Electronic Format*) (nel seguito "Regolamento Delegato") al bilancio consolidato al 31 dicembre 2022, da includere nella relazione finanziaria annuale.

Abbiamo svolto le procedure indicate nel principio di revisione (SA Italia) n. 700B al fine di esprimere un giudizio sulla conformità del bilancio consolidato alle disposizioni del Regolamento Delegato.

A nostro giudizio, il bilancio consolidato al 31 dicembre 2022 è stato predisposto nel formato XHTML ed è stato marcato, in tutti gli aspetti significativi, in conformità alle disposizioni del Regolamento Delegato.

Alcune informazioni contenute nelle note al bilancio consolidato quando estratte dal formato XHTML in un'istanza XBRL, a causa di taluni limiti tecnici potrebbero non essere riprodotte in maniera identica rispetto alle corrispondenti informazioni visualizzabili nel bilancio consolidato in formato XHTML.

**Giudizio ai sensi dell'art. 14, comma 2, lettera e), del D.Lgs. 39/10 e dell'art. 123-bis, comma 4, del D.Lgs. 58/98**

Gli Amministratori di Italgas S.p.A. sono responsabili per la predisposizione della relazione sulla gestione e della relazione sul governo societario e gli assetti proprietari del gruppo Italgas al 31 dicembre 2022, incluse la loro coerenza con il relativo bilancio consolidato e la loro conformità alle norme di legge.

Abbiamo svolto le procedure indicate nel principio di revisione (SA Italia) n. 720B al fine di esprimere un giudizio sulla coerenza della relazione sulla gestione e di alcune specifiche informazioni contenute nella relazione sul governo societario e gli assetti proprietari indicate nell'art. 123-bis, co. 4, del D.Lgs. 58/98, con il bilancio consolidato del gruppo Italgas al 31 dicembre 2022 e sulla conformità delle stesse alle norme di legge, nonché di rilasciare una dichiarazione su eventuali errori significativi.

A nostro giudizio, la relazione sulla gestione e alcune specifiche informazioni contenute nella relazione sul governo societario e gli assetti proprietari sopra richiamate sono coerenti con il bilancio consolidato del gruppo Italgas al 31 dicembre 2022 e sono redatte in conformità alle norme di legge.

Con riferimento alla dichiarazione di cui all'art. 14, co. 2, lettera e), del D.Lgs. 39/10, rilasciata sulla base delle conoscenze e della comprensione dell'impresa e del relativo contesto acquisite nel corso dell'attività di revisione, non abbiamo nulla da riportare.

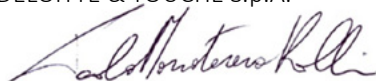
**Dichiarazione ai sensi dell'art. 4 del Regolamento Consob di attuazione del D.Lgs. 30 dicembre 2016, n. 254**

Gli Amministratori di Italgas S.p.A. sono responsabili per la predisposizione della dichiarazione non finanziaria ai sensi del D.Lgs. 30 dicembre 2016, n. 254.

Abbiamo verificato l'avvenuta approvazione da parte degli Amministratori della dichiarazione non finanziaria.

Ai sensi dell'art. 3, co. 10, del D.Lgs. 30 dicembre 2016, n. 254, tale dichiarazione è oggetto di separata attestazione di conformità da parte nostra.

DELOITTE & TOUCHE S.p.A.



**Paola Mariateresa Rolli**  
Socio

Milano, 24 marzo 2023