

# Global Gas & LNG Portfolio

**€3,4 mld**

EBIT proforma adjusted,  
risultato record

**50,51 mld mc**

vendite di gas naturale

**6,5 mld mc/a**

volumi addizionali di GNL  
contrattualizzati in Congo,  
Indonesia e Qatar

**garantite forniture  
stabili e affidabili  
di gas naturale  
ai mercati europei**



**PRINCIPALI INDICATORI DI PERFORMANCE**

		<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
TRIR (Indice di frequenza infortuni totali registrabili) <sup>(a)</sup>	(infortuni totali registrabili/ore lavorate) x 1.000.000	<b>0,00</b>	0,00	0,00
<i>di cui: dipendenti</i>		<b>0,00</b>	0,00	0,00
<i>contrattisti</i>		<b>0,00</b>	0,00	0,00
Vendite di gas naturale <sup>(b)</sup>	(miliardi di metri cubi)	<b>50,51</b>	60,52	70,45
Italia		<b>24,40</b>	30,67	36,88
Resto d'Europa		<b>23,84</b>	27,41	28,01
<i>di cui: Importatori in Italia</i>		<b>2,29</b>	2,43	2,89
<i> Mercati europei</i>		<b>21,55</b>	24,98	25,12
Resto del mondo		<b>2,27</b>	2,44	5,56
Vendite di GNL <sup>(c)</sup>		<b>9,6</b>	9,4	10,9
Dipendenti in servizio a fine periodo	(numero)	<b>669</b>	870	847
<i>di cui: all'estero</i>		<b>390</b>	588	571
Emissioni dirette di GHG (Scope 1) <sup>(a)</sup>	(milioni di tonnellate di CO <sub>2</sub> eq.)	<b>0,69</b>	2,09	1,01

(a) Ove non diversamente indicato, i KPI fanno riferimento a dati 100% degli asset operati/cooperati.

(b) Include vendite intercompany.

(c) Si riferiscono alle vendite di GNL delle società consolidate e collegate del settore GGP (già incluse nelle vendite gas mondo).

**PERFORMANCE DELL'ANNO**

- Confermato anche nel 2023 il risultato di zero infortuni di dipendenti e contrattisti.
- Emissioni dirette di GHG (Scope 1) pari a 0,69 milioni di tonnellate di CO<sub>2</sub>eq. in riduzione rispetto al 2022 per l'uscita dal perimetro di rendicontazione operato dei gasdotti TTPC e TMPC.
- Vendite di gas naturale di 50,51 miliardi di metri cubi in calo del 16,5% rispetto al 2022 (-10,01 miliardi di metri cubi), in Italia (-20%) e nei mercati europei (-14%).
- Vendite di GNL di 9,6 miliardi di metri cubi in aumento del 2,1% rispetto al 2022, principalmente in Europa.

**DIVERSIFICAZIONE DEGLI APPROVVIGIONAMENTI DI GAS NATURALE**

Al fine di assicurare una maggiore flessibilità e diversificare ulteriormente le forniture di GNL, nel corso del 2023 Eni ha sottoscritto una serie di importanti accordi.

In particolare:

- firmato in Congo un contratto di acquisto di volumi di GNL provenienti dal progetto Congo LNG fino a circa 4,5 miliardi di metri cubi/anno a partire dal primo trimestre 2024. Il progetto e i relativi prelievi si articoleranno in due fasi: nella prima, l'impianto avrà una capacità di liquefazione di circa 1 miliardo di metri cubi, poi nel 2025 entrerà in produzione un secondo impianto con una capacità di circa 3,5 miliardi di metri cubi;

- firmato con Merakes LNG Sellers un contratto per l'acquisto di GNL da 0,8 miliardi di metri cubi/anno a partire da gennaio 2024 per 3 anni, che si aggiungono al contratto in essere dal 2017 con Jangkrik LNG Sellers da 1,4 miliardi di metri cubi/anno, incrementando il GNL complessivo disponibile dall'impianto di Bontang;
- firmato un contratto di lungo termine per la fornitura fino a 1,5 miliardi di metri cubi di GNL/anno con QatarEnergy LNG NFE, la joint venture tra Eni e QatarEnergy per lo sviluppo del progetto North Field East. Il GNL sarà consegnato presso il terminale ricevente "FSRU Italia", a Piombino, con consegne previste a partire dal 2026, per 27 anni. La produzione di GNL del Qatar aumenterà di 45 miliardi di metri cubi oltre agli attuali 108 miliardi di metri cubi. L'accordo amplia il portafoglio di importazioni dal Qatar, rispetto a 2,9 miliardi di metri cubi/anno che Eni importa in Europa già dal 2007.

Questi nuovi contratti GNL contribuiscono alla creazione di un portafoglio che, facendo leva sull'approccio integrato di Eni nei Paesi in cui opera e in linea con la strategia di transizione energetica, ha l'obiettivo di aumentare progressivamente la quota di gas nella produzione upstream complessiva al 60% entro il 2030.

In ottica di una sempre maggiore diversificazione delle forniture di GNL e dell'estensione delle aree di cooperazione e collaborazione, ad aprile 2023, Eni e SPP, il più grande fornitore di energia della Slovacchia, hanno sottoscritto un Memorandum of Understanding (MoU) per la cooperazione commerciale nei settori del gas e del GNL, volto a individuare iniziative che permettano alla Slovacchia di diversificare le forniture di gas. In base all'accordo, Eni e SPP valuteranno azioni nelle aree del trading e della gestione delle capacità di rigassificazione e trasporto per garantire e rafforzare l'approvvigionamento strategico di gas naturale da utilizzare nella Repubblica Slovacca.

Relativamente all'attività di liquefazione, nel corso del 2023, sono state varate le navi "Tango" Floating Liquefied Natural Gas (FLNG) ed "Excalibur" Floating Storage Unit (FSU), partite da Dubai verso le acque congolese. La Tango FLNG, con una capacità di liquefazione di circa 1 miliardo di metri cubi di gas all'anno, è stata ancorata accanto alla Floating Storage Unit (FSU) Excalibur ed è stata avviata l'introduzione di gas presso l'impianto di liquefazione galleggiante.

Nel 2023, con l'obiettivo di proseguire il piano di consolidamento delle forniture di gas per rispondere alla crisi energetica causata dalla difficile situazione internazionale, è stato siglato un accordo con Open EP per garantire il flusso di gas alla Svizzera e all'Italia anche in caso di interruzioni o significative riduzioni dei flussi di gas dalla Germania. L'accordo favorisce l'utilizzo efficiente dell'infrastruttura svizzera di trasporto Transigaz in relazione sia ai flussi di gas dalla Francia all'Italia attraverso la Svizzera, sia alla sicurezza dell'approvvigionamento di gas in Svizzera.

## GAS NATURALE

### Approvvigionamenti

I volumi di gas naturale approvvigionati dalle società consolidate sono stati di 50,05 miliardi di metri cubi, in riduzione di 10,54 miliardi di metri cubi, pari al 17% rispetto al 2022.

I volumi di gas approvvigionati all'estero (44,34 miliardi di metri cubi dalle società consolidate), importati in Italia o venduti sui mercati esteri, pari a circa l'89% del totale, sono diminuiti rispetto al 2022 (-12,85 miliardi di metri cubi; -23%) a causa principalmente dei minori volumi approvvigionati in Russia (-11,04 miliardi di metri cubi), in Francia (-1,28 miliardi di metri cubi), in Egitto (-0,80 miliardi di metri cubi), nel Regno Unito (-0,49 miliardi di metri cubi), in Norvegia (-0,26 miliardi di metri cubi) e in Libia (-0,10 miliardi di metri cubi), parzialmente compensati dai maggiori acquisti effettuati in Qatar (+0,35 miliardi di metri cubi), nei Paesi Bassi (+0,23 miliardi di metri cubi), in Algeria (+0,20 miliardi di metri cubi) e in Indonesia (+0,20 miliardi di metri cubi). Gli approvvigionamenti in Italia (5,71 miliardi di metri cubi) registrano un aumento del 68% rispetto al periodo di confronto.

Nel 2023, i principali flussi approvvigionati di gas equity derivano principalmente dalle produzioni: (i) delle aree nel Mare del Nord britannico e norvegese (2,1 miliardi di metri cubi); (ii) dei giacimenti nazionali (1,8 miliardi di metri cubi); (iii) dell'Indonesia (0,9 miliardi di metri cubi); (iv) dei giacimenti libici (0,6 miliardi di metri cubi).

I volumi di gas equity sono stati di circa 5,4 miliardi di metri cubi e hanno coperto circa l'11% del totale delle disponibilità per la vendita.

## APPROVVIGIONAMENTI DI GAS NATURALE

(miliardi di metri cubi)	2023	2022	2021	Var. ass.	Var. %
<b>ITALIA</b>	<b>5,71</b>	<b>3,40</b>	<b>3,59</b>	<b>2,31</b>	<b>67,9</b>
Russia	6,16	17,20	30,21	(11,04)	(64,2)
Algeria (incluso il GNL)	12,06	11,86	10,12	0,20	1,7
Libia	2,52	2,62	3,18	(0,10)	(3,8)
Paesi Bassi	1,62	1,39	1,41	0,23	16,5
Norvegia	6,49	6,75	7,52	(0,26)	(3,9)
Regno Unito	1,42	1,91	2,65	(0,49)	(25,7)
Indonesia (GNL)	1,56	1,36	1,81	0,20	14,7
Qatar (GNL)	2,91	2,56	2,30	0,35	13,7
Altri acquisti di gas naturale	5,89	8,11	2,39	(2,22)	(27,4)
Altri acquisti di GNL	3,71	3,43	5,80	0,28	8,2
<b>ESTERO</b>	<b>44,34</b>	<b>57,19</b>	<b>67,39</b>	<b>(12,85)</b>	<b>(22,5)</b>
<b>TOTALE APPROVVIGIONAMENTI DELLE SOCIETÀ CONSOLIDATE</b>	<b>50,05</b>	<b>60,59</b>	<b>70,98</b>	<b>(10,54)</b>	<b>(17,4)</b>
Prelievi (immissioni) da (a) stoccaggio	0,54	0,00	(0,86)	0,54	
Perdite di rete, differenze di misura ed altre variazioni	(0,08)	(0,07)	(0,04)	(0,01)	(14,3)
<b>DISPONIBILITÀ PER LA VENDITA DELLE SOCIETÀ CONSOLIDATE</b>	<b>50,51</b>	<b>60,52</b>	<b>70,08</b>	<b>(10,01)</b>	<b>(16,5)</b>
<b>Disponibilità per la vendita delle società collegate</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,37</b>	<b>0,00</b>	
<b>TOTALE DISPONIBILITÀ PER LA VENDITA</b>	<b>50,51</b>	<b>60,52</b>	<b>70,45</b>	<b>(10,01)</b>	<b>(16,5)</b>

## Vendite

Il mercato europeo del gas è stato caratterizzato dalla riduzione dei consumi causata dalle condizioni climatiche particolarmente miti, che ha impattato negativamente i consumi del settore civile, dalla debolezza della domanda elettrica, nonché dal recupero del settore idroelettrico e nucleare che hanno determinato un diverso mix dei consumi. In tale scenario, la domanda di gas ha evidenziato un decremento rispetto al 2022 di circa il

10% nei consumi nazionali e di circa l'8% nell'Unione Europea. Le vendite di gas naturale di 50,51 miliardi di metri cubi (inclusi gli autoconsumi e la quota Eni delle vendite delle società collegate valutate a equity) hanno registrato una riduzione di 10,01 miliardi di metri cubi rispetto al 2022, pari al 16,5% principalmente a seguito delle minori vendite in Italia, in Europa e nei mercati extraeuropei.

## VENDITE DI GAS PER ENTITÀ

(miliardi di metri cubi)	2023	2022	2021	Var. ass.	Var. %
<b>Vendite delle società consolidate</b>	<b>50,51</b>	<b>60,52</b>	<b>69,99</b>	<b>(10,01)</b>	<b>(16,5)</b>
Italia (inclusi autoconsumi)	24,40	30,67	36,88	(6,27)	(20,4)
Resto d'Europa	23,84	27,41	27,69	(3,57)	(13,0)
Extra Europa	2,27	2,44	5,42	(0,17)	(7,0)
<b>Vendite delle società collegate (quota Eni)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,46</b>	<b>0,00</b>	
Resto d'Europa	0,00	0,00	0,32	0,00	
Extra Europa	0,00	0,00	0,14	0,00	
<b>TOTALE VENDITE GAS</b>	<b>50,51</b>	<b>60,52</b>	<b>70,45</b>	<b>(10,01)</b>	<b>(16,5)</b>

Le vendite in Italia pari a 24,40 miliardi di metri cubi sono in riduzione di 6,27 miliardi di metri cubi, principalmente per effetto dei minori volumi commercializzati in tutti i segmenti di business, in particolare all'hub e presso il settore grossisti e industriale. In diminuzione i ritiri degli importatori in Italia (2,29 miliardi di metri cubi; -0,14 miliardi di metri cubi rispetto al 2022) a seguito della ridotta disponibilità di gas libico.

Le vendite sui mercati europei di 21,55 miliardi di metri cubi in riduzione di 3,43 miliardi di metri cubi rispetto al 2022.

Le vendite nei mercati extraeuropei pari a 2,27 miliardi di metri cubi hanno registrato una riduzione del 7% rispetto al 2022 (-0,17 miliardi di metri cubi) a seguito dei minori volumi commercializzati nei mercati asiatici.

## VENDITE DI GAS PER MERCATO

	(miliardi di metri cubi)	2023	2022	2021	Var. ass.	Var. %
<b>ITALIA</b>		<b>24,40</b>	<b>30,67</b>	<b>36,88</b>	<b>(6,27)</b>	<b>(20,4)</b>
Grossisti		10,71	12,22	13,37	(1,51)	(12,4)
PSV e borsa		6,28	9,31	12,13	(3,03)	(32,5)
Industriali		1,50	2,89	4,07	(1,39)	(48,1)
Termoelettrici		0,52	0,83	0,94	(0,31)	(37,3)
Autoconsumi		5,39	5,42	6,37	(0,03)	(0,6)
<b>VENDITE INTERNAZIONALI</b>		<b>26,11</b>	<b>29,85</b>	<b>33,57</b>	<b>(3,74)</b>	<b>(12,5)</b>
<b>Resto d'Europa</b>		<b>23,84</b>	<b>27,41</b>	<b>28,01</b>	<b>(3,57)</b>	<b>(13,0)</b>
Importatori in Italia		2,29	2,43	2,89	(0,14)	(5,8)
Mercati europei:		21,55	24,98	25,12	(3,43)	(13,7)
<i>Penisola Iberica</i>		2,75	3,93	3,75	(1,18)	(30,0)
<i>Germania/Austria</i>		3,35	3,58	0,69	(0,23)	(6,4)
<i>Benelux</i>		3,75	4,24	3,47	(0,49)	(11,6)
<i>Regno Unito</i>		1,42	1,92	2,65	(0,50)	(26,0)
<i>Turchia</i>		6,90	7,62	8,50	(0,72)	(9,4)
<i>Francia</i>		3,31	3,62	5,80	(0,31)	(8,6)
<i>Altro</i>		0,07	0,07	0,26		
<b>Mercati extra europei</b>		<b>2,27</b>	<b>2,44</b>	<b>5,56</b>	<b>(0,17)</b>	<b>(7,0)</b>
<b>TOTALE VENDITE GAS</b>		<b>50,51</b>	<b>60,52</b>	<b>70,45</b>	<b>(10,01)</b>	<b>(16,5)</b>

## GNL

### VENDITE DI GNL

	(miliardi di metri cubi)	2023	2022	2021	Var. ass.	Var. %
Europa		7,3	7,0	5,4	0,3	4,3
Extra Europa		2,3	2,4	5,5	(0,1)	(4,2)
<b>TOTALE VENDITE GNL</b>		<b>9,6</b>	<b>9,4</b>	<b>10,9</b>	<b>0,2</b>	<b>2,1</b>

Le vendite di GNL (9,6 miliardi di metri cubi, incluse nelle vendite gas mondo) aumentano del 2,1% rispetto al 2022. Nel 2023 le principali fonti di approvvigionamento GNL sono state il Qatar, la Nigeria, l'Indonesia e l'Egitto.

### Trasporto internazionale

Eni dispone dei diritti di trasporto su di un sistema di gasdotti europei e nordafricani funzionale all'importazione e alla commercializ-

zazione in Italia e in Europa del gas naturale proveniente dalle aree di produzione di Russia, Algeria, Mare del Nord, inclusi Paesi Bassi, Norvegia e Libia. I principali gasdotti sono: (i) il gasdotto TTPC, per l'importazione di gas algerino dello sviluppo complessivo di 740 chilometri; (ii) il gasdotto TMPC, per l'importazione di gas algerino (775 chilometri); (iii) il gasdotto GreenStream, per l'importazione del gas libico composto da una linea di 516 chilometri; infine (iv) il gasdotto sottomarino Blue Stream che collega la Russia alla Turchia attraverso il Mar Nero (774 chilometri).