

Global Gas & LNG Portfolio

€ 580 mln
Utile operativo adjusted
vs. 2020: +78%

70,45 mln mc
Vendite gas naturale nel mondo
vs. 2020: +8% anche grazie ai
maggiori volumi venduti di GNL

Accordo a Taiwan con
CPC Corporation
per la fornitura di un carico di GNL
certificato carbon neutral secondo
lo standard PAS2060

Conseguito il target
di zero infortuni
nel 2021



PRINCIPALI INDICATORI DI PERFORMANCE

		2021	2020	2019
TRIR (Indice di frequenza infortuni totali registrabili) ^(a)	(infortuni totali registrabili/ore lavorate) x 1.000.000	0,00	1,15	0,56
<i>di cui: dipendenti</i>		0,00	0,99	0,96
<i>contrattisti</i>		0,00	1,37	0,00
Vendite gas naturale ^(b)	(miliardi di metri cubi)	70,45	64,99	72,85
Italia		36,88	37,30	37,98
Resto d'Europa		28,01	23,00	26,72
<i>di cui: Importatori in Italia</i>		2,89	3,67	4,37
<i> Mercati europei</i>		25,12	19,33	22,35
Resto del mondo		5,56	4,69	8,15
Vendite di GNL ^(c)		10,9	9,5	10,1
Dipendenti in servizio a fine periodo	(numero)	847	700	711
<i>di cui all'estero</i>		571	410	418
Emissioni dirette di GHG (Scope 1) ^(a)	(milioni di tonnellate di CO ₂ eq.)	1,01	0,36	0,25

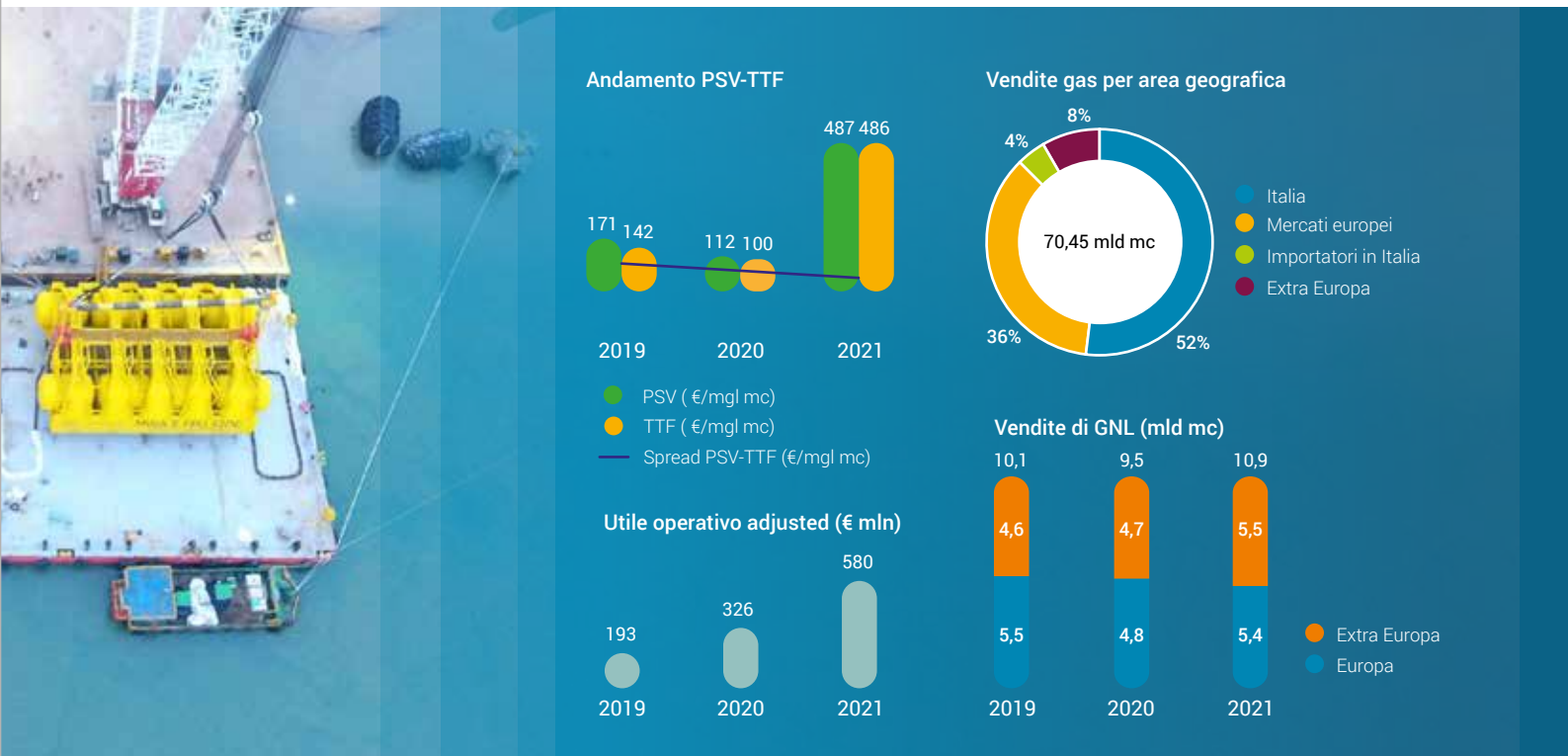
(a) Calcolato sul 100% degli asset operati.

(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

- ▶ Conseguito il target di zero infortuni di dipendenti e contrattisti.
- ▶ Le emissioni dirette di GHG (Scope 1) pari a 1,01 milioni di tonnellate di CO₂eq. evidenziano un trend in aumento dell'incremento di volumi di gas trasportati dai gasdotti TTPC e TMPC e del consolidamento dell'impianto di liquefazione di Damietta.
- ▶ Le vendite di gas naturale di 70,45 miliardi di metri cubi sono in aumento dell'8% rispetto al 2020 (+5,46 miliardi di metri cubi).
- ▶ Le vendite di GNL di 10,9 miliardi di metri cubi sono in aumento del 14,7% rispetto al 2020.



Sviluppi di business

Firmato un accordo con CPC Corporation, utility taiwanese, per la fornitura presso il terminale di ricezione di Yung An (Taiwan) di un carico di GNL certificato carbon neutral secondo lo standard riconosciuto a livello internazionale PAS2060, proveniente dall'impianto di liquefazione di Bontang in Indonesia alimentato con il gas del giacimento Eni di Jangkrik. Le emissioni GHG associate all'intera catena del valore del carico, includendo la produzione di gas, la trasmissione, la liquefazione, il trasporto, la rigassificazione, la distribuzione e l'utilizzo finale, sono state compensate dai crediti emissivi derivanti da progetti di conservazione delle foreste. In particolare, i crediti sono stati acquisiti da due progetti REDD+: Luangwa Community Forest in Zambia e Kulera Landscape in Malawi.

Nell'ambito della strategia Eni di ottimizzazione del portafoglio, finalizzata alla crescita nei settori relativi alla transizione energetica, firmato un accordo per la cessione a Snam del 49,9% delle partecipazioni detenute (direttamente e indirettamente) da Eni nelle società che gestiscono i gasdotti onshore, che si estendono dal confine tra Algeria e Tunisia fino alla costa tunisina (TTPC) e i gasdotti offshore che collegano la costa tunisina all'Italia (TMPC). L'operazione prevede il conferimento di tali partecipazioni in una JV della quale sarà ceduto a Snam il 49,9% per il corrispettivo di circa €385 milioni (Eni manterrà la quota residua del 50,1%). Tale transazione consente inoltre di valorizzare in maniera sinergica le rispettive competenze su una rotta strategica per la sicurezza degli approvvigionamenti di gas naturale in Italia, favorendo potenziali iniziative di sviluppo nella catena del valore dell'idrogeno dal Nord Africa.

È stata annunciata da parte del management la cessione della quota del 50% del gasdotto Blue Stream che trasporta gas di provenienza russa attraverso il Mar Nero, commercializzato congiuntamente da Eni e Gazprom alla società di Stato della Turchia Botas.

Nel marzo 2021 è stata completata la ristrutturazione di Unión Fenosa Gas tramite la finalizzazione degli accordi con le autorità della Repubblica Araba d'Egitto (ARE) e il partner spagnolo Naturgy per la risoluzione di tutte le questioni pendenti della JV Unión Fenosa Gas con i partner egiziani. L'accordo ha previsto la rilevazione della quota del 50% nell'impianto di Damietta e della relativa capacità di liquefazione, nonché delle attività di commercializzazione del gas in Spagna detenute da UFG ed il conseguente riavvio dell'impianto di liquefazione di Damietta.

GAS NATURALE

APPROVVIGIONAMENTI

I volumi di gas naturale approvvigionati dalle società consolidate sono stati di 70,98 miliardi di metri cubi, in aumento di 8,82 miliardi di metri cubi, pari al 14,2% rispetto al 2020. I volumi di gas approvvigionati all'estero (67,39 miliardi di metri cubi dalle società consolidate), importati in Italia o venduti sui mercati esteri, pari a circa il 95% del totale, sono aumentati rispetto al 2020 (+12,70 miliardi di metri cubi; +23%) principalmente per effetto dei maggiori volumi approvvigionati in Russia (+7,72 miliardi di metri cubi), in Algeria (+4,90 miliardi di metri cubi), nel Regno Unito (+1,03 miliardi di metri cubi) e in Indonesia (+0,66 miliardi di metri cubi), parzialmente compensati dai minori acquisti effettuati in Libia (-1,26 miliardi di metri cubi). Gli approvvigionamenti in Italia (3,59 miliardi di metri cubi) registrano una riduzione del 51,9% rispetto al periodo di confronto.

APPROVVIGIONAMENTI DI GAS NATURALE

(miliardi di metri cubi)	2021	2020	2019	Var. ass.	Var. %
ITALIA	3,59	7,47	5,57	(3,88)	(51,9)
Russia	30,21	22,49	24,36	7,72	34,3
Algeria (incluso il GNL)	10,12	5,22	6,66	4,90	93,9
Libia	3,18	4,44	5,86	(1,26)	(28,4)
Paesi Bassi	1,41	1,11	4,12	0,30	27,0
Norvegia	7,52	7,19	6,43	0,33	4,6
Regno Unito	2,65	1,62	1,75	1,03	63,6
Indonesia (GNL)	1,81	1,15	1,58	0,66	57,4
Qatar (GNL)	2,30	2,47	2,79	(0,17)	(6,9)
Altri acquisti di gas naturale	2,39	5,24	7,90	(2,85)	(54,4)
Altri acquisti di GNL	5,80	3,76	3,40	2,04	54,3
ESTERO	67,39	54,69	64,85	12,70	23,2
TOTALE APPROVVIGIONAMENTI DELLE SOCIETÀ CONSOLIDATE	70,98	62,16	70,42	8,82	14,2
Prelievi (immissioni) da (a) stoccaggio	(0,86)	0,52	0,08	(1,38)	(265,4)
Perdite di rete, differenze di misura ed altre variazioni	(0,04)	(0,03)	(0,22)	(0,01)	(33,3)
DISPONIBILITÀ PER LA VENDITA DELLE SOCIETÀ CONSOLIDATE	70,08	62,65	70,28	7,43	11,9
Disponibilità per la vendita delle società collegate	0,37	2,34	2,57	(1,97)	(84,2)
TOTALE DISPONIBILITÀ PER LA VENDITA	70,45	64,99	72,85	5,46	8,4

Nel 2021, i principali flussi approvvigionati di gas equity derivano principalmente dalle produzioni: (i) delle aree nel Mare del Nord britannico e norvegese (2,6 miliardi di metri cubi); (ii) dei giacimenti nazionali (2,2 miliardi di metri cubi); (iii) dell'Indonesia (0,9 miliardi di metri cubi); (iv) dei giacimenti libici (0,7 miliardi di metri cubi). I volumi di gas equity sono stati di 6,4 miliardi di metri cubi e hanno coperto circa il 9% del totale delle disponibilità per la vendita. Le disponibilità per la vendita delle società collegate sono pari a 0,37 miliardi di metri cubi (-84,2% rispetto al 2020) e riguardano principalmente volumi approvvigionati in Spagna ed Oman.

VENDITE

Il mercato europeo del gas è stato caratterizzato da condizioni estreme a causa dell'offerta "corta" e delle incertezze sui flussi di approvvigionamento dalla Russia. In tale scenario, la ripresa della domanda ha evidenziato incrementi di circa +7% e +6% nei consumi nazionali e nell'UE rispetto al 2020. Le vendite di gas naturale di 70,45 miliardi di metri cubi (inclusi gli autoconsumi e la quota Eni delle vendite delle società collegate valutate a equity) riportano una crescita di 5,46 miliardi di metri cubi vs. 2020, pari all'8,4% principalmente per maggiori vendite in Turchia e maggiori volumi commercializzati di GNL.

VENDITE DI GAS PER ENTITÀ

(miliardi di metri cubi)	2021	2020	2019	Var. ass.	Var. %
Vendite delle società consolidate	69,99	62,58	70,17	7,41	11,8
Italia (inclusi autoconsumi)	36,88	37,30	37,98	(0,42)	(1,1)
Resto d'Europa	27,69	21,54	25,21	6,15	28,6
Extra Europa	5,42	3,74	6,98	1,68	44,9
Vendite delle società collegate (quota Eni)	0,46	2,41	2,68	(1,95)	(80,9)
Resto d'Europa	0,32	1,46	1,51	(1,14)	(78,1)
Extra Europa	0,14	0,95	1,17	(0,81)	(85,3)
TOTALE VENDITE GAS MONDO	70,45	64,99	72,85	5,46	8,4

Le vendite in Italia pari a 36,88 miliardi di metri cubi sono in riduzione dell'1,1%, principalmente per effetto dei minori volumi commercializzati all'Hub e presso il settore termoelettrico ed industriale, in parte compensati dalle maggiori vendite al segmento grossisti. In diminuzione i ritiri degli importatori in Italia (2,89 miliardi di metri cubi; -21,3% rispetto al 2020) a seguito della ridotta disponibilità di gas libico.

Le vendite sui mercati europei di 25,12 miliardi di metri cubi sono in aumento del 30% (+5,79 miliardi di metri cubi) rispetto al 2020.

Le vendite nei mercati extra europei pari a 5,56 miliardi di metri cubi hanno registrato un aumento del 18,6% rispetto allo scorso esercizio (+0,87 miliardi di metri cubi) a seguito dei maggiori volumi commercializzati nei mercati asiatici.

VENDITE DI GAS PER MERCATO

	(miliardi di metri cubi)	2021	2020	2019	Var. ass.	Var. %
ITALIA		36,88	37,30	37,98	(0,42)	(1,1)
Grossisti		13,37	12,89	13,08	0,48	3,7
PSV e borsa		12,13	12,73	12,13	(0,60)	(4,7)
Industriali		4,07	4,21	4,62	(0,14)	(3,3)
Termoelettrici		0,94	1,34	1,90	(0,40)	(29,9)
Autoconsumi		6,37	6,13	6,25	0,24	3,9
VENDITE INTERNAZIONALI		33,57	27,69	34,87	5,88	21,2
Resto d'Europa		28,01	23,00	26,72	5,01	21,8
Importatori in Italia		2,89	3,67	4,37	(0,78)	(21,3)
Mercati europei:		25,12	19,33	22,35	5,79	30,0
<i>Penisola Iberica</i>		3,75	3,94	4,22	(0,19)	(4,8)
<i>Germania/Austria</i>		0,69	0,35	2,19	0,34	97,1
<i>Benelux</i>		3,47	3,58	3,78	(0,11)	(3,1)
<i>Regno Unito</i>		2,65	1,62	1,75	1,03	63,6
<i>Turchia</i>		8,50	4,59	5,56	3,91	85,2
<i>Francia</i>		5,80	5,01	4,47	0,79	15,8
<i>Altro</i>		0,26	0,24	0,38	0,02	8,3
Mercati extra europei		5,56	4,69	8,15	0,87	18,6
TOTALE VENDITE GAS MONDO		70,45	64,99	72,85	5,46	8,4

GNL

VENDITE DI GNL

	(miliardi di metri cubi)	2021	2020	2019	Var. ass.	Var. %
Europa		5,4	4,8	5,5	0,6	12,5
Extra Europa		5,5	4,7	4,6	0,8	17,0
TOTALE VENDITE GNL		10,9	9,5	10,1	1,4	14,7

Le vendite di GNL (10,9 miliardi di metri cubi, incluse nelle vendite gas mondo) aumentano del 14,7% rispetto al 2020 e hanno riguardato principalmente il GNL proveniente dall'Egitto, Qatar, Indonesia e Nigeria e commercializzato in Europa e Asia.

TRASPORTO INTERNAZIONALE

Eni, in qualità di shipper, dispone dei diritti di trasporto su di un sistema di gasdotti europei e nord africani funzionale all'importazione e alla commercializzazione 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.

Eni partecipa, inoltre, al capitale di società che operano i gasdotti o ne gestiscono i diritti di trasporto.

I principali gasdotti attualmente partecipati o operati da Eni 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 520 chilometri; infine (iv) Eni partecipa al gasdotto sottomarino Blue Stream che collega la Russia alla Turchia attraverso il Mar Nero.