

## Risultati proforma adjusted

### Riconciliazione risultati Non-GAAP vs. risultati GAAP

(€ milioni)

I Trimestre 2023

	Exploration & Production	Global Gas & LNG Portfolio	Enilive e Plenitude	Refining, Chimica e Power	Corporate e Altre attività	Effetto eliminazione utili interni	GRUPPO
Utile (perdita) operativo	2.720	275	(198)	(380)	(158)	254	2.513
Esclusione (utile) perdita di magazzino			(1)	338		20	357
<b>Esclusione special item:</b>							
oneri ambientali	17			17			34
svalutazioni (riprese di valore) nette	1		2	52	4		59
plusvalenze nette su cessione di asset	9						9
oneri per incentivazione all'esodo	6		1	3	8		18
derivati su commodity		722	474	51			1.247
differenze e derivati su cambi	2	(18)		16	1		1
altro	51	393	(8)	(27)	(6)		403
Special item dell'utile (perdita) operativo	86	1.097	469	112	7		1.771
<b>Utile (perdita) operativo adjusted (a)</b>	<b>2.806</b>	<b>1.372</b>	<b>270</b>	<b>70</b>	<b>(151)</b>	<b>274</b>	<b>4.641</b>
Utile operativo adjusted delle società partecipate rilevanti (b)	1.025	48		153			1.226
<b>Utile operativo proforma adjusted (c)=(a)+(b)</b>	<b>3.831</b>	<b>1.420</b>	<b>270</b>	<b>223</b>	<b>(151)</b>	<b>274</b>	<b>5.867</b>
Oneri finanziari e dividendi delle società consolidate (d)	(42)	2	(11)	3	(85)		(133)
Oneri finanziari e dividendi delle società partecipate rilevanti (e)	(27)	1					(26)
Imposte sul reddito delle società partecipate rilevanti (f)	(686)	(39)		(2)			(727)
Utile (perdita) netto delle società partecipate rilevanti (g)=(b)+(e)+(f)	312	10		151			473
<b>Utile (perdita) ante imposte adjusted (h)=(a)+(d)+(g)</b>	<b>3.076</b>	<b>1.384</b>	<b>259</b>	<b>224</b>	<b>(236)</b>	<b>274</b>	<b>4.981</b>
Imposte sul reddito (i)	(1.536)	(385)	(75)	(53)	70	(76)	(2.055)
Tax rate (%)							41,3
<b>Utile (perdita) netto adjusted (j)=(h)+(i)</b>	<b>1.540</b>	<b>999</b>	<b>184</b>	<b>171</b>	<b>(166)</b>	<b>198</b>	<b>2.926</b>
<i>di cui:</i>							
- utile (perdita) netto adjusted delle interessenze di terzi							19
<b>- utile (perdita) netto adjusted di competenza azionisti Eni</b>							<b>2.907</b>
<b>Utile (perdita) netto di competenza azionisti Eni</b>							<b>2.388</b>
Esclusione (utile) perdita di magazzino							255
Esclusione special item							264
<b>Utile (perdita) netto adjusted di competenza azionisti Eni</b>							<b>2.907</b>

(€ milioni)

**II Trimestre 2023**

	Exploration & Production	Global Gas & LNG Portfolio	EniIve e Plenitude	Refining, Chimica e Power	Corporate e Altre attività	Effetto eliminazione utili interni	GRUPPO
Utile (perdita) operativo	1.824	539	150	(458)	(303)	10	1.762
Esclusione (utile) perdita di magazzino			(21)	211		62	252
<b>Esclusione special item:</b>							
oneri ambientali	19		5	57	174		255
svalutazioni (riprese di valore) nette	208		5	112	5		330
plusvalenze nette su cessione di asset	(6)			(3)			(9)
accantonamenti a fondo rischi	(7)		2	13	8		16
oneri per incentivazione all'esodo	2	1		4	5		12
derivati su commodity		(35)	195	(23)			137
differenze e derivati su cambi	11	10	(1)	8	1		29
altro	26	572		(4)	3		597
Special item dell'utile (perdita) operativo	253	548	206	164	196		1.367
<b>Utile (perdita) operativo adjusted (a)</b>	<b>2.077</b>	<b>1.087</b>	<b>335</b>	<b>(83)</b>	<b>(107)</b>	<b>72</b>	<b>3.381</b>
Utile operativo adjusted delle società partecipate rilevanti (b)	723	56		74			853
<b>Utile operativo proforma adjusted (c)=(a)+(b)</b>	<b>2.800</b>	<b>1.143</b>	<b>335</b>	<b>(9)</b>	<b>(107)</b>	<b>72</b>	<b>4.234</b>
Oneri finanziari e dividendi delle società consolidate (d)	(9)	(3)	(13)	(14)	(36)		(75)
Oneri finanziari e dividendi delle società partecipate rilevanti (e)	(19)	6					(13)
Imposte sul reddito delle società partecipate rilevanti (f)	(430)	(42)		(1)			(473)
Utile (perdita) netto delle società partecipate rilevanti (g)=(b)+(e)+(f)	274	20		73			367
<b>Utile (perdita) ante imposte adjusted (h)=(a)+(d)+(g)</b>	<b>2.342</b>	<b>1.104</b>	<b>322</b>	<b>(24)</b>	<b>(143)</b>	<b>72</b>	<b>3.673</b>
Imposte sul reddito (i)	(1.318)	(296)	(109)	5	20	(20)	(1.718)
Tax rate (%)							46,8
<b>Utile (perdita) netto adjusted (j)=(h)+(i)</b>	<b>1.024</b>	<b>808</b>	<b>213</b>	<b>(19)</b>	<b>(123)</b>	<b>52</b>	<b>1.955</b>
<i>di cui:</i>							
- utile (perdita) netto adjusted delle interessenze di terzi							20
<b>- utile (perdita) netto adjusted di competenza azionisti Eni</b>							<b>1.935</b>
<b>Utile (perdita) netto di competenza azionisti Eni</b>							<b>294</b>
Esclusione (utile) perdita di magazzino							181
Esclusione special item							1.460
<b>Utile (perdita) netto adjusted di competenza azionisti Eni</b>							<b>1.935</b>

(€ milioni)

## III Trimestre 2023

	Exploration & Production	Global Gas & LNG Portfolio	Enliva e Plenitude	Refining, Chimica e Power	Corporate e Altre attività	Effetto eliminazione utili interni	GRUPPO
Utile (perdita) operativo	2.542	324	312	394	(161)	(285)	3.126
Esclusione (utile) perdita di magazzino			(76)	(287)		113	(250)
<b>Esclusione special item:</b>							
oneri ambientali	54		3	58			115
svalutazioni (riprese di valore) nette	(27)		1	55	7		36
radiazione pozzi esplorativi per abbandono progetti							
plusvalenze nette su cessione di asset				(4)			(4)
accantonamenti a fondo rischi	14		(2)	3	2		17
oneri per incentivazione all'esodo	4		4	(1)	3		10
derivati su commodity		(313)	209	(48)			(152)
differenze e derivati su cambi	4	8		(6)	(1)		5
altro	29	92		5	(15)		111
Special item dell'utile (perdita) operativo	78	(213)	215	62	(4)		138
<b>Utile (perdita) operativo adjusted (a)</b>	<b>2.620</b>	<b>111</b>	<b>451</b>	<b>169</b>	<b>(165)</b>	<b>(172)</b>	<b>3.014</b>
Utile operativo adjusted delle società partecipate rilevanti (b)	777	42	15	105			939
<b>Utile operativo proforma adjusted (c)=(a)+(b)</b>	<b>3.397</b>	<b>153</b>	<b>466</b>	<b>274</b>	<b>(165)</b>	<b>(172)</b>	<b>3.953</b>
Oneri finanziari e dividendi delle società consolidate (d)	(61)	(5)	(27)	(4)	10		(87)
Oneri finanziari e dividendi delle società partecipate rilevanti (e)	(94)	1	(2)				(95)
Imposte sul reddito delle società partecipate rilevanti (f)	(472)	(32)		(2)			(506)
Utile (perdita) netto delle società partecipate rilevanti (g)=(b)+(e)+(f)	211	11	13	103			338
<b>Utile (perdita) ante imposte adjusted (h)=(a)+(d)+(g)</b>	<b>2.770</b>	<b>117</b>	<b>437</b>	<b>268</b>	<b>(155)</b>	<b>(172)</b>	<b>3.265</b>
Imposte sul reddito (i)	(1.241)	(42)	(130)	(126)	62	49	(1.428)
Tax rate (%)							43,7
<b>Utile (perdita) netto adjusted (j)=(h)+(i)</b>	<b>1.529</b>	<b>75</b>	<b>307</b>	<b>142</b>	<b>(93)</b>	<b>(123)</b>	<b>1.837</b>
<i>di cui:</i>							
- utile (perdita) netto adjusted delle interessenze di terzi							19
<b>- utile (perdita) netto adjusted di competenza azionisti Eni</b>							<b>1.818</b>
<b>Utile (perdita) netto di competenza azionisti Eni</b>							<b>1.916</b>
Esclusione (utile) perdita di magazzino							(177)
Esclusione special item							79
<b>Utile (perdita) netto adjusted di competenza azionisti Eni</b>							<b>1.818</b>

(€ milioni)

## IV trimestre 2023

	Exploration & Production	Global Gas & LNG Portfolio	Enilive e Plenitude	Refining, Chimica e Power	Corporate e Altre attività	Effetto eliminazione utili interni	GRUPPO
Utile (perdita) operativo	1.463	1.293	(258)	(1.423)	(321)	102	856
Esclusione (utile) perdita di magazzino			75	365		(237)	203
<b>Esclusione special item:</b>							
oneri ambientali	(9)		28	206	19		244
svalutazioni (riprese di valore) nette	855	(1)	13	494	16		1.377
plusvalenze nette su cessione di asset	(1)			(2)	(4)		(7)
accantonamenti a fondo rischi			8	(5)	3		6
oneri per incentivazione all'esodo	28	3	17	27	43		118
derivati su commodity		(277)	264	36			23
differenze e derivati su cambi	45	(105)	3	4	2		(51)
altro	50	(236)	37	135	14		
Special item dell'utile (perdita) operativo	968	(616)	370	895	93		1.710
<b>Utile (perdita) operativo adjusted (a)</b>	<b>2.431</b>	<b>677</b>	<b>187</b>	<b>(163)</b>	<b>(228)</b>	<b>(135)</b>	<b>2.769</b>
Utile operativo adjusted delle società partecipate rilevanti (b)	889	40	(19)	76			986
<b>Utile operativo proforma adjusted (c)=(a)+(b)</b>	<b>3.320</b>	<b>717</b>	<b>168</b>	<b>(87)</b>	<b>(228)</b>	<b>(135)</b>	<b>3.755</b>
Oneri finanziari e dividendi delle società consolidate (d)	84	7	(13)	10	(86)		2
Oneri finanziari e dividendi delle società partecipate rilevanti (e)	(46)	7					(39)
Imposte sul reddito delle società partecipate rilevanti (f)	(487)	(39)		(3)			(529)
Utile (perdita) netto delle società partecipate rilevanti (g)=(b)+(e)+(f)	356	8	(19)	73			418
<b>Utile (perdita) ante imposte adjusted (h)=(a)+(d)+(g)</b>	<b>2.871</b>	<b>692</b>	<b>155</b>	<b>(80)</b>	<b>(314)</b>	<b>(135)</b>	<b>3.189</b>
Imposte sul reddito (i)	(1.448)	(201)	(53)	64	97	34	(1.507)
Tax rate (%)							47,3
<b>Utile (perdita) netto adjusted (j)=(h)+(i)</b>	<b>1.423</b>	<b>491</b>	<b>102</b>	<b>(16)</b>	<b>(217)</b>	<b>(101)</b>	<b>1.682</b>
di cui:							
- utile (perdita) netto adjusted delle interessenze di terzi							20
<b>- utile (perdita) netto adjusted di competenza azionisti Eni</b>							<b>1.662</b>
<b>Utile (perdita) netto di competenza azionisti Eni</b>							<b>173</b>
Esclusione (utile) perdita di magazzino							143
Esclusione special item							1.346
<b>Utile (perdita) netto adjusted di competenza azionisti Eni</b>							<b>1.662</b>