

Eni

Relazione sui pagamenti ai governi
2022





La nostra Mission

Siamo un'impresa dell'energia.

- 13 15** Sosteniamo concretamente una transizione energetica socialmente equa, con l'obiettivo di preservare il nostro pianeta e promuovere l'accesso alle risorse energetiche in maniera efficiente e sostenibile per tutti.
- 7 12** Fondiamo il nostro lavoro sulla passione e l'innovazione. Sulla forza e lo sviluppo delle nostre competenze.
- 5 10** Sulle pari dignità delle persone, riconoscendo la diversità come risorsa fondamentale per lo sviluppo dell'umanità. Sulla responsabilità, integrità e trasparenza del nostro agire.
- 17** Crediamo nella partnership di lungo termine con i Paesi e le comunità che ci ospitano per creare valore condiviso duraturo.

Obiettivi globali per lo sviluppo sostenibile

L'Agenda 2030 per lo Sviluppo Sostenibile delle Nazioni Unite, presentata a settembre 2015, identifica i 17 Sustainable Development Goals (SDGs) che rappresentano obiettivi comuni di sviluppo sostenibile sulle complesse sfide sociali attuali. Tali obiettivi costituiscono un riferimento importante per la comunità internazionale e per Eni nel condurre le proprie attività nei Paesi in cui opera.



Relazione sui pagamenti ai governi

2	Introduzione
2	L'attività upstream Eni
4	Criteri di redazione
8	Relazione consolidata sui pagamenti ai governi
9	Europa
11	Africa
15	America
16	Asia
20	Australia e Oceania
21	Relazione della società di revisione
23	Relazione consolidata sui pagamenti ai governi inclusa l'informativa pubblicata su base volontaria
24	Relazione sui pagamenti ai governi – Eni SpA

Introduzione

La presente “Relazione sui pagamenti ai governi” (di seguito “la Relazione”) nell’esercizio dell’attività di estrazione d’idrocarburi del Gruppo Eni nell’anno 2022 è redatta in ottemperanza agli obblighi di reporting previsti dal Capo I “Disposizioni in materia di trasparenza dei pagamenti” del decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 139 di attuazione della Direttiva 2013/34/UE (l’EU Accounting Directive - 2013), applicabili alle società con azioni quotate nei mercati regolamentati dell’UE attive nel settore dell’industria estrattiva.

Il perimetro di consolidamento della Relazione è lo stesso del bilancio consolidato di Eni SpA al 31 dicembre 2022 redatto secondo i principi contabili internazionali.

Oltre alla Relazione consolidata sui pagamenti ai governi, la Capogruppo Eni SpA è soggetta a un obbligo di reporting individuale, non essendo prevista per le società capogruppo l’esonero previsto per le società figlie residenti nella UE incluse nel consolidato.

Il presente documento illustra nelle pagine 8-20 la relazione consolidata sui pagamenti sulla quale PwC SpA svolge un esame limitato in conformità ai criteri indicati nel principio ISAE 3000 (Revised); nella pagina 24 è presentata invece la relazione individuale della Capogruppo Eni SpA sulla quale PwC SpA non svolge alcuna attività di verifica.

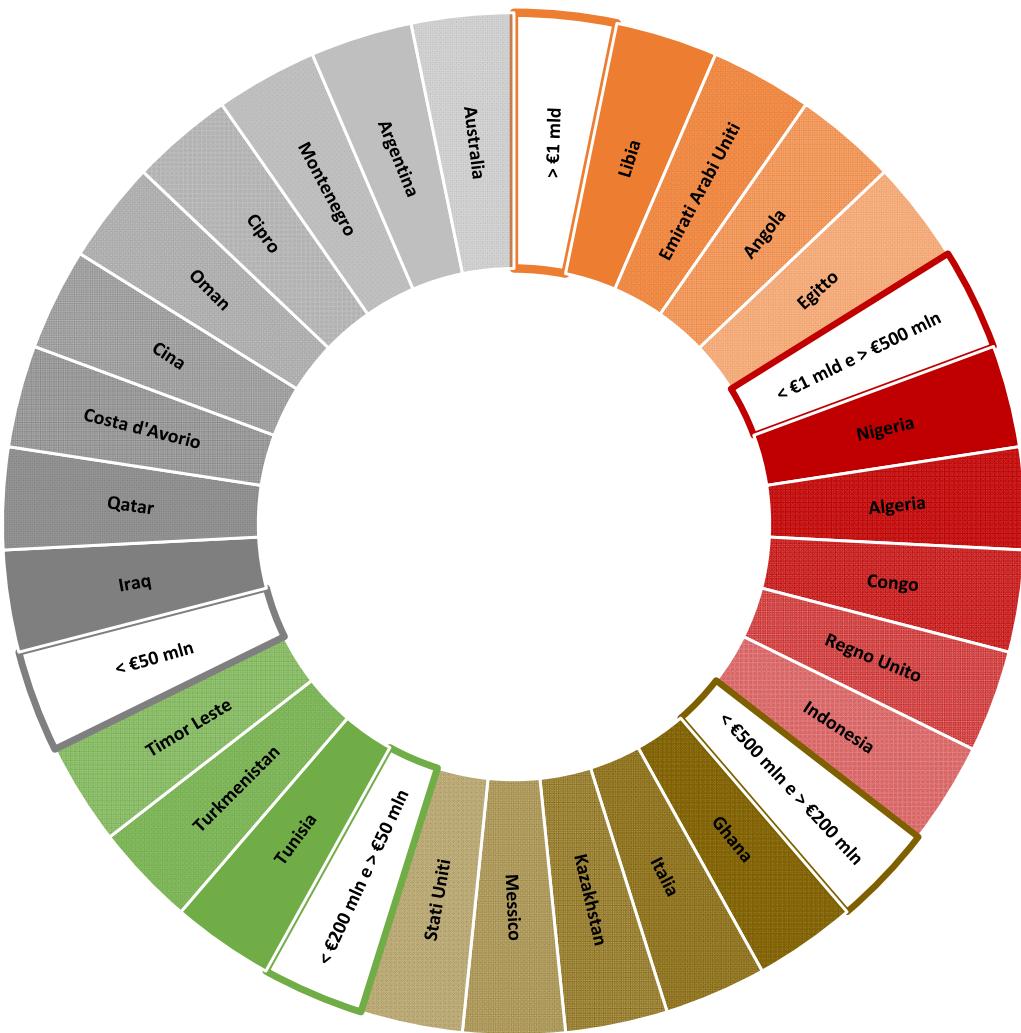
Questa Relazione è disponibile sul sito eni.com nella sezione Documentazione/Bilanci e Rapporti.

Presentazione dell’attività upstream dell’Eni

Eni è attiva nell'esplorazione, sviluppo ed estrazione di petrolio (inclusi condensati) e gas naturale in 37 Paesi. La produzione di idrocarburi del 2022 è stata di 588 milioni di boe; le riserve certe di idrocarburi al 31 dicembre 2022 erano pari a 6,61 miliardi di boe (entrambi i dati comprendono la quota Eni delle joint venture).

Nel 2022 Eni ha trasferito agli Stati presso i quali svolge le attività estrattive un valore complessivo pari a circa €11,4 miliardi; inoltre, se si considerano i pagamenti riportati su base volontaria nel prospetto di cui alla pag. 23, tale trasferimento agli Stati presso cui Eni effettua attività estrattive è pari a complessivi €26,7 miliardi.

Di seguito la mappa riepilogativa dei principali paesi di presenza upstream classificati sulla base della rilevanza dei pagamenti riportati nel prospetto a pagina 8:



Le principali variazioni nel perimetro di consolidamento intervenute nel 2022 riguardano: (i) l'ingresso in Qatar a seguito dell'acquisizione della quota del 3,125% nel progetto North Field Est LNG; (ii) il deconsolidamento delle società controllate operanti in Angola conferite con efficacia 1° agosto 2022 ad Azule Energy, la joint venture paritetica che combina le attività di Eni e bp (British Petroleum) nel paese; pertanto in linea con le regole del bilancio consolidato i pagamenti delle entità conferite sono rappresentati fino alla data di perdita del controllo (cioè per sette mesi); (iii) la cessione delle attività in Pakistan i cui dati non sono stati riportati nel presente report per via dell'impossibilità di accedere alle informazioni.

Criteri di redazione

Riferimenti normativi

Le presenti Relazioni sui pagamenti ai Governi, consolidata e individuale, sono redatte in base alle previsioni del Capo I “Disposizioni in materia di trasparenza dei pagamenti” del decreto legislativo 18 agosto 2015 n. 139, in attuazione della direttiva 2013/34/UE, che ha istituito per le società quotate¹ operanti nel settore estrattivo l’obbligo di trasparenza sui pagamenti effettuati ai governi.

I criteri di redazione tengono conto delle interpretazioni prevalenti della normativa emesse a livello nazionale e internazionale, nonché della prassi di settore per tale tipologia di reporting.

La normativa di riferimento prevede un ambito di consolidamento corrispondente allo stesso perimetro del bilancio consolidato di Eni SpA al 31 dicembre 2022 redatto secondo i principi contabili internazionali.

Attività

Sono inclusi i pagamenti, in denaro e in natura, eseguiti nell’esercizio delle attività di esplorazione, prospezione, ricerca, sviluppo ed estrazione di petrolio (compresi i condensati) e gas naturale. Sono esclusi i pagamenti relativi alle attività di raffinazione, liquefazione di gas naturale (GNL) e gas-to-liquids e altre attività downstream.

Governo

Con il termine Governo si fa riferimento a qualsiasi Autorità nazionale, regionale o locale di uno Stato membro dell’Unione Europea o di uno Stato Terzo (compresi Ministeri, organismi governativi e agenzie) nonché le imprese su cui tali soggetti pubblici esercitano “un controllo analogo a quello previsto dalla direttiva 2013/34/UE ai fini dell’obbligo di redazione del bilancio consolidato”².

Principi di reporting

La presente Relazione comprende i pagamenti ai Governi, in denaro e in natura, fatti dalla Capogruppo Eni SpA, dalle società controllate consolidate e da eventuali società consolidate con il metodo proporzionale (joint operations); nel 2022 non sono presenti joint operations nel perimetro di consolidamento della Relazione. Per pagamenti si intende ogni importo in denaro o in natura versato nell’esercizio finanziario in relazione allo svolgimento delle attività che ricadono all’interno del perimetro della normativa. Per i pagamenti in denaro, il criterio di rilevazione è per cassa. Gli eventuali rimborsi dai Governi sono riportati nel periodo nel quale sono incassati e/o compensati e sono indicati come ammontare negativo nelle tavole della relazione. Nel caso dei pagamenti in natura, regolati con la consegna del prodotto (diritti di produzione, tax oil e laddove applicabile le royalties), essi sono riportati secondo il criterio della competenza economica. I pagamenti in natura sono convertiti in equivalente valore monetario corrispondente al valore di mercato determinato secondo le regole stabilite dal relativo contratto minerario, e sono riportati in entrambe le configurazioni, volume e corrispondente valore monetario.

¹ Eni è soggetta alle disposizioni del decreto legislativo 15 febbraio 2016 n. 25, di recepimento della direttiva 2013/50/UE (cosiddetta *Transparency II*), che richiama gli stessi obblighi di reporting della direttiva 2013/34/UE.

² La nozione di controllo prevista all’art. 22 della Direttiva corrisponde sostanzialmente a quella adottata dagli IFRS. Pertanto, il controllo al quale fa riferimento la normativa è tale per cui nel caso di redazione di un bilancio consolidato da parte di tali soggetti pubblici l’impresa sarebbe inclusa nell’area di consolidamento.

Sono riportati i pagamenti diretti fatti ai Governi relativi ai progetti partecipati dalle società del Gruppo. Nel caso dei progetti petroliferi condotti tramite joint venture non incorporate³, i pagamenti sono forniti nella presente relazione se e nei limiti in cui sono eseguiti direttamente da Eni, il che si verifica quando Eni è operatore⁴ dell'iniziativa. In questo caso, ciascun pagamento è riportato nel suo ammontare pieno, indipendentemente dalla circostanza che Eni è rimborsata proporzionalmente dai partner non operatori attraverso il meccanismo dell'addebito dei costi (cash-call). Nel caso in cui Eni non è operatore, nessun pagamento è riportato.

Sono esclusi i pagamenti fatti da entità non controllate da Eni, che includono: le joint venture e le società collegate titolari di licenza mineraria operanti nell'estrazione d'idrocarburi (valutate con il metodo del patrimonio netto) e le joint venture incorporate⁵ costituite con altri partner (società di Stato o imprese private) allo scopo di esercitare il ruolo di operatore di progetti minerari, prive di licenza mineraria.

Progetto

I dati dei pagamenti sono forniti a livello di progetto. I pagamenti non attribuibili a uno specifico progetto sono riportati a livello di entità legale, nella voce "ammontari non allocati". Il progetto è definito come un'attività operativa regolata da contratti, licenze, concessioni o accordi legali ad essi assimilabili che costituiscono il fondamento di una o più obbligazione di pagamento verso un Governo. Nel caso in cui tali accordi siano "sostanzialmente interconnessi", possono essere aggregati e riportati come singolo progetto. "Sostanzialmente interconnessi" fa riferimento alle situazioni nelle quali tali accordi costituiscono un insieme integrato da un punto di vista operativo o geografico e sono caratterizzati da termini contrattuali similari con la controparte governativa. I criteri di integrazione adottati dall'Eni sono: l'utilizzo di infrastrutture comuni e la prossimità geografica per i progetti minori.

L'indicazione dei pagamenti è effettuata con riferimento alla sostanza dei contratti o delle altre obbligazioni da cui hanno origine.

Pagamenti

I dati di pagamento sono forniti con il seguente break-down: i) l'importo totale dei pagamenti eseguiti a favore di ciascuna autorità governativa; ii) l'importo totale per tipo di pagamento eseguito a ciascun governo e il totale dei pagamenti per ciascuno stato di presenza dell'attività estrattiva; iii) il valore totale e per tipo di pagamento attribuibile a ciascun progetto.

I pagamenti sono classificati nelle seguenti categorie:

- **Diritti di produzione**

Nei contratti di ripartizione della produzione (production sharing contracts – PSA), i diritti di produzione sono i volumi d'idrocarburi di spettanza del governo - entitlements - in virtù della titolarità sovrana sulle risorse minerarie del paese d'origine, derivanti dagli accordi nei quali Eni è la controparte (second party). L'entitlement della first party⁶ è il volume di produzione che residua dopo che gli idrocarburi estratti sono stati allocati a copertura dei costi operativi e degli investimenti sostenuti da Eni. Tali diritti sono pagati prevalentemente in natura e prelevati alla fonte. Il criterio di reporting è quello della competenza

³ Si intende per joint venture non incorporate un raggruppamento di imprese che opera congiuntamente all'interno del progetto in virtù di un contratto.

⁴ Nei progetti petroliferi, l'operatore è il soggetto che in forza degli accordi contrattuali gestisce le attività estrattive e in tale ruolo esegue i pagamenti ai governi anche sotto forma di allocazione delle produzioni di spettanza delle controparti (come avviene nei production sharing contract "PSA").

⁵ Si intende per joint venture incorporate un raggruppamento di imprese che opera congiuntamente all'interno del progetto attraverso un veicolo societario.

⁶ Governo o Compagnia di Stato che, in un contratto petrolifero, cede a una compagnia petrolifera il diritto di esercitare l'attività in un'area geografica definita.

economica. Il controvalore monetario dei pagamenti in natura è determinato sulla base del prezzo di mercato determinato sulla base dei meccanismi contrattuali previsti in ciascun PSA. Nei PSA dove l'Eni è operatore, i diritti di produzione del governo sono riportati al 100% ed è dichiarata anche la quota di spettanza della compagnia di Stato nei casi in cui quest'ultima sia partner dell'iniziativa e limitatamente alle iniziative condotte nello Stato di appartenenza. In tali casi, l'entitlement della compagnia di Stato include sia la quota di profit oil, sia la quota di produzione a copertura dei costi sostenuti,. In alcuni progetti, Eni e lo Stato concordano di affidare lo svolgimento dell'attività mineraria a un operatore dotato di propria veste giuridica, cosiddetta "incorporated joint venture", mentre la licenza mineraria rimane in capo a Eni (o a una sua controllata). Tali "incorporated joint venture" non sono soggette al controllo di Eni gestiscono e attribuiscono in qualità di operatore l'entitlement alla first party, eseguendo di fatto il pagamento al Governo. Tali pagamenti sono esclusi dalla presente Relazione poiché Eni non esercita il controllo su tali joint venture. In tali fattispecie, i pagamenti Eni sono limitati generalmente alle imposte sui redditi di propria spettanza. Per quanto riguarda infine le "incorporated joint venture" che sono al tempo stesso sia operatori dell'iniziativa mineraria, sia titolari della licenza mineraria, la partecipante Eni non dichiara alcun pagamento sia per la mancanza del controllo sia perché la joint venture è titolare essa stessa del rapporto tributario con il Governo.

- **Imposte**

Sono le imposte pagate da Eni a valere sui redditi e sui profitti derivanti dalle attività di ricerca e produzione degli idrocarburi, versate alle autorità finanziarie dei paesi presso i quali si svolge l'attività in assolvimento degli obblighi tributari stabiliti dalle leggi locali.

Comprendono i volumi di idrocarburi in natura equivalenti alle imposte dovute da Eni (tax oil) nei PSA che prevedono che l'onere tributario a carico della second party sia assolto dall'ente nazionale in nome e per conto della società a valere sulla quota di profit oil. Il controvalore monetario è determinato con le stesse modalità degli entitlements. Sono escluse le imposte sui consumi, quali imposte sul valore aggiunto, sul reddito delle persone fisiche, sul personale, sulle vendite, sulla proprietà e sull'ambiente. Inoltre, le imposte sul reddito delle società italiane includono l'ammontare pagato a titolo contributo straordinario ex DL 51/2022 per la parte attribuibile all'attività estrattiva.

- **Royalty**

Sono i pagamenti corrispondenti ai diritti di estrazione degli idrocarburi, tipicamente determinati come una percentuale stabilita del fatturato o della produzione al netto delle deduzioni applicabili.

- **Dividendi**

Sono i dividendi versati a titolo di royalty o diritti di produzione, con esclusione di quelli corrisposti al governo in qualità di azionista di un'iniziativa mineraria. Nella presente relazione non ci sono pagamenti che ricadono in tale fattispecie.

- **Premi di firma, di scoperta e di produzione**

Sono pagamenti contrattuali effettuati una tantum al governo, per esempio all'atto dell'assegnazione di un permesso esplorativo, alla dichiarazione di scoperta commerciale, alla firma di un accordo/contratto, allo start-up della produzione o al conseguimento di una milestone di progetto. Comprendono i cosiddetti bonus di firma, bonus di scoperta e bonus di produzione.

- **Diritti e altri corrispettivi per licenze o concessioni, canoni di locazione, commissioni di accesso**

Sono i pagamenti previsti da legge o da contratti per l'acquisizione delle licenze di accesso e di occupazione delle aree dove sono condotte le attività di ricerca, sviluppo e produzione degli idrocarburi. Sono escluse le fee amministrative non strettamente correlate al settore estrattivo e i pagamenti

effettuati a fronte di servizi forniti dal Governo.

- **Realizzazione di infrastrutture o miglioramento di esistenti**

Sono i pagamenti relativi alla costruzione o miglioramento di infrastrutture (strade, ponti, ferrovie) non dedicate esclusivamente all'attività estrattiva, ma comunque utilizzate ai fini dell'esercizio della stessa. I pagamenti in natura effettuati per scopi sociali (scuole, ospedali) sono esclusi, poiché al di fuori degli stream tipici di pagamenti ai governi nell'ambito dell'attività estrattiva. Nella presente relazione non ci sono pagamenti che ricadono in tali fattispecie.

Materialità

La normativa prevede che i pagamenti inferiori a €100.000 effettuati nell'esercizio sono esclusi dall'obbligo di reporting, sia che si tratti di pagamenti singoli sia che si tratti di pagamenti correlati tra loro. Nella presente Relazione tale soglia di significatività, e di conseguenza l'esclusione dalla rendicontazione, è stata applicata con riferimento a pagamenti aggregati inferiori a €100.000 eseguiti nell'esercizio. La soglia di materialità non si applica ai pagamenti effettuati in Italia inclusi nella Relazione consolidata e individuale sui pagamenti ai governi indipendentemente dalla loro materialità.

Valuta di reporting

La valuta di reporting è l'euro. I pagamenti sono espressi in migliaia di euro. I pagamenti eseguiti in moneta diversa dall'euro sono convertiti in euro utilizzando convenzionalmente il tasso di cambio medio rilevato nell'esercizio di riferimento.

Assurance della società di revisione

La società di revisione contabile PricewaterhouseCoopers S.p.A ha svolto una revisione contabile limitata in base allo International Standard on Assurance Engagements (ISAE) 3000 Revised della Relazione consolidata sui pagamenti ai governi.

Informativa volontaria

Ai fini di maggiore trasparenza, Eni pubblica su base volontaria, previo consenso dei Paesi interessati, in aggiunta ai pagamenti fatti dalle controllate e dalle società consolidate proporzionalmente anche le produzioni attribuite ai Governi nei principali service agreement operati da Eni in considerazione delle caratteristiche comuni di tali contratti, non considerati dalla normativa, con quelli di ripartizione della produzione, per ciò che concerne i diritti di produzione di spettanza dello Stato . Il prospetto comprensivo dei pagamenti pubblicati su base volontaria riportato a pag. 23 non è stato oggetto di verifiche da parte della società di revisione.

Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2022

Sintesi Pagamenti 2022							(€ migliaia)
Paese	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Europa							
Italia	-	44.437	352.273	2.067	11.655	-	410.432
Cipro	-	-	-	-	519	-	519
Montenegro	-	-	-	-	199	-	199
Regno Unito	-	539.451	-	-	2.856	-	542.307
Africa							
Algeria	-	567.480	63.390	65.077	3.453	-	699.400
Angola	1.013.208	320.725	70.477	-	124	-	1.404.534
Congo	130.020	219.172	218.353	-	-	-	567.545
Costa d'Avorio	-	-	-	8.072	-	-	8.072
Egitto	-	1.031.099	-	3.851	-	-	1.034.950
Ghana	302.777	-	118.680	-	980	-	422.437
Libia	-	1.917.112	233.899	-	-	-	2.151.011
Nigeria	591.636	109.921	121.114	27.604	45.706	-	895.981
Tunisia	162.273	18.243	15.467	-	-	-	195.983
America							
Argentina	-	-	-	-	104	-	104
Messico	149.435	-	63.088	-	9.738	-	222.261
Stati Uniti	-	40.343	171.160	-	690	-	212.193
Asia							
Cina	-	3.112	-	-	-	-	3.112
Emirati Arabi Uniti	-	1.013.605	399.320	6.647	800	-	1.420.372
Indonesia	468.151	69.534	-	-	-	-	537.685
Iraq	-	37.166	-	-	-	-	37.166
Kazakhstan	-	289.524	-	-	-	-	289.524
Oman	-	-	-	-	616	-	616
Qatar	-	-	-	11.873	-	-	11.873
Timor Leste	85.003	65.349	-	-	931	-	151.283
Turkmenistan	153.327	13.637	6.860	-	-	-	173.824
Australia e Oceania							
Australia	-	(26.479)	-	-	1.491	-	(24.988)
Totale	3.055.830	6.273.431	1.834.081	125.191	79.862	-	11.368.395

EUROPA

Italia

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Offshore Mare Adriatico	-	-	177.709	-	7.809	-	185.518
Val D'Agri	-	-	93.859	-	745	-	94.604
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	44.437	-	-	-	-	44.437
Sicilia	-	-	34.666	2.067	981	-	37.714
Offshore Mar Ionio	-	-	34.053	-	304	-	34.357
Italia onshore	-	-	11.986	-	1.816	-	13.802
Totale	-	44.437	352.273	2.067	11.655	-	410.432

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Ministero dell'Economia e delle Finanze	-	44.437	238.787	-	-	-	283.224
Regione Basilicata	-	-	65.850	-	-	-	65.850
Regione Sicilia	-	-	10.958	2.067	55	-	13.080
Comune di Gela	-	-	10.488	-	-	-	10.488
Tesoreria Centrale dello Stato Banca Italia	-	-	-	-	10.366	-	10.366
Regione Calabria	-	-	6.849	-	-	-	6.849
Comune di Viggiano	-	-	4.217	-	-	-	4.217
Comune di Bronte	-	-	3.632	-	-	-	3.632
Comune di Troina	-	-	3.482	-	-	-	3.482
Comune di Gagliano	-	-	1.931	-	-	-	1.931
Comune di Ragusa	-	-	1.665	-	-	-	1.665
Regione Emilia Romagna	-	-	1.065	-	-	-	1.065
Comune di Calvello	-	-	1.064	-	-	-	1.064
Agenzia del Demanio	-	-	-	-	966	-	966
Comune di Grumento Nova	-	-	608	-	-	-	608
Comune di Marsico Nuovo	-	-	456	-	-	-	456
Comune di Mazara del Vallo	-	-	273	-	-	-	273
Comune di Marsicovetere	-	-	152	-	-	-	152
Comune di Montemurro	-	-	152	-	-	-	152
Regione Molise	-	-	135	-	-	-	135
Regione Puglia	-	-	123	-	-	-	123
Autorità di sistema portuale del mare Adriatico centrale	-	-	-	-	103	-	103
Comune di Butera	-	-	82	-	-	-	82
Comune di Mazzarino	-	-	82	-	-	-	82
Comune di Trecate	-	-	-	-	72	-	72
Autorità di sistema portuale del mare di Sicilia Occidentale	-	-	-	-	68	-	68

Comune di Ravenna	-	-	66	-	-	-	66
Comune di Nissoria	-	-	55	-	-	-	55
Comune di Ragalbuto	-	-	55	-	-	-	55
Comune di Rotello	-	-	24	-	-	-	24
Comune di Biccari	-	-	13	-	-	-	13
Ministero della transizione ecologica	-	-	-	-	8	-	8
Consorzio Bonifica della Romagna Occidentale	-	-	-	-	7	-	7
Comune di Volturino	-	-	6	-	-	-	6
Comune di Alberona	-	-	3	-	-	-	3
Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale (ISPRA)	-	-	-	-	3	-	3
Consorzio Bonifica Muzza Bassa Lodigiana	-	-	-	-	2	-	2
Consorzio Bonifica Marche	-	-	-	-	2	-	2
Provincia di Chieti	-	-	-	-	2	-	2
Tesoreria Provinciale dello Stato - Ascoli Piceno	-	-	-	-	1	-	1
Totale	-	44.437	352.273	2.067	11.655	-	410.432

Cipro

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Cipro progetti esplorativi	-	-	-	-	519	-	519
Totale	-	-	-	-	519	-	519

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Ministry of Energy, Commerce and Industry	-	-	-	-	519	-	519
Totale	-	-	-	-	519	-	519

Montenegro

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Montenegro progetti esplorativi	-	-	-	-	199	-	199
Totale	-	-	-	-	199	-	199

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Ministry of Finance of Montenegro, Government of Montenegro	-	-	-	-	199	-	199
Totale	-	-	-	-	199	-	199

Regno Unito

Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	539.451	-	-	-	-	539.451
Regno Unito progetti esplorativi	-	-	-	-	2.027	-	2.027
P112 Hewett	-	-	-	-	501	-	501
P1476 Blocco 100/12a Conwy	-	-	-	-	328	-	328
Totale	-	539.451	-	-	2.856	-	542.307

Pagamenti per ente percettore

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
HM Revenue & Customs	-	539.451	-	-	-	-	539.451
Department of Energy and Climate change	-	-	-	-	2.856	-	2.856
Totale	-	539.451	-	-	2.856	-	542.307

AFRICA

Algeria

Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
Blocchi 401a/402a, 403a e 403d	-	410.792 ^[A]	-	1.216	-	-	412.008
Berkine Nord ZOI Development	-	60.679	42.079	52.424	2.558	-	157.740
Blocco 403	-	56.959 ^[B]	687	11.360	-	-	69.006
Berkine Nord OZOI Development	-	25.083	16.930	77	407	-	42.497
HDLE	-	2.534	1.848	-	-	-	4.382
RET new field	-	2.241	1.585	-	174	-	4.000
Blocco 405b	-	3.747 ^[C]	-	-	-	-	3.747
Berkine Sud 1	-	2.658 ^[D]	-	-	-	-	2.658
Rom Nord	-	2.429	-	-	-	-	2.429
HDLS	-	358	261	-	-	-	619
BKNEP	-	-	-	-	312	-	312
Zas new field	-	-	-	-	2	-	2
Totale	-	567.480	63.390	65.077	3.453	-	699.400

Pagamenti per ente percettore

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
Sonatrach	-	474.156 ^[E]	687	65.077	-	-	539.920
Direction Des Grandes Entreprises	-	93.324	62.703	-	3.453	-	159.480
Totale	-	567.480	63.390	65.077	3.453	-	699.400

[A] include 4.163 migliaia di boe pagate in natura
[B] include 1.220 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 49 mila boe pagate in natura
[D] include 64 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 5.496 migliaia di boe pagate in natura

Angola⁷

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Blocco 15/06	1.013.208 ^[A]	44.834	-	-	124	-	1.058.166
Blocco 0	-	135.861	70.477	-	-	-	206.338
A-GNL	-	106.178	-	-	-	-	106.178
Blocco 15	-	23.815	-	-	-	-	23.815
Blocco 14	-	6.486	-	-	-	-	6.486
Blocco 3	-	3.263	-	-	-	-	3.263
Blocco 14 K/A-IMI	-	288	-	-	-	-	288
Totale	1.013.208	320.725	70.477	-	124	-	1.404.534

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Sonangol P&P	816.642 ^[B]	-	-	-	-	-	816.642
Ministério das Finanças Agência Nacional de Petróleo, Gás e Biocombustíveis	-	317.528	70.477	-	124	-	388.129
Ministry of Petroleum	196.566 ^[C]	-	-	-	-	-	196.566
Totale	1.013.208	320.725	70.477	-	124	-	1.404.534

[A] include 9.832 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 7.883 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 1.949 migliaia di boe pagate in natura

Congo

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
MARINE XII	21.603 ^[A]	54.951 ^[H]	106.238 ^[P]	-	-	-	182.792
M'BOUNDI	51.630 ^[B]	50.577 ^[I]	53.596 ^[Q]	-	-	-	155.803
Ikalou II	-	51.267 ^[J]	22.769 ^[R]	-	-	-	74.036
MWAFI II	18.725 ^[C]	14.962 ^[K]	9.742 ^[S]	-	-	-	43.429
FOUKANDA II	15.592 ^[D]	12.490 ^[L]	8.093 ^[T]	-	-	-	36.175
MARINE X	3.692 ^[E]	20.349 ^[M]	8.458 ^[U]	-	-	-	32.499
KITINA II	14.673 ^[F]	9.318 ^[N]	6.814 ^[V]	-	-	-	30.805
Altri progetti	4.105 ^[G]	5.258 ^[O]	2.643 ^[W]	-	-	-	12.006
Totale	130.020	219.172	218.353	-	-	-	567.545

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Republique du Congo	38.227 ^[X]	219.172 ^[Z]	218.353 ^[AA]	-	-	-	475.752
Société Nationale des Pétroles du Congo	91.793 ^[Y]	-	-	-	-	-	91.793
Totale	130.020	219.172	218.353	-	-	-	567.545

[A] include 339 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 521 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 198 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 159 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 37 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 147 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 42 migliaia di boe pagate in natura

[H] include 690 migliaia di boe pagate in natura

[I] include 494 migliaia di boe pagate in natura

[J] include 522 migliaia di boe pagate in natura

[K] include 154 migliaia di boe pagate in natura

[L] include 123 migliaia di boe pagate in natura

[M] include 203 migliaia di boe pagate in natura

[N] include 91 migliaia di boe pagate in natura

[O] include 25 migliaia di boe pagate in natura

[P] include 1.177 migliaia di boe pagate in natura

[Q] include 541 migliaia di boe pagate in natura

[R] include 239 migliaia di boe pagate in natura

[S] include 103 migliaia di boe pagate in natura

[T] include 82 migliaia di boe pagate in natura

[U] include 85 migliaia di boe pagate in natura

[V] include 68 migliaia di boe pagate in natura

[W] include 26 migliaia di boe pagate in natura

[X] include 411 migliaia di boe pagate in natura

[Y] include 1.032 migliaia di boe pagate in natura

[Z] include 2.302 migliaia di boe pagate in natura

[AA] include 2.321 migliaia di boe pagate in natura

⁷ Sono riportati i dati dei primi sette mesi del 2022.

Costa d'Avorio

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Blocco CI-801	-	-	-	3.324	-	-	3.324
Blocco CI-401	-	-	-	2.849	-	-	2.849
Blocco CI-802	-	-	-	1.899	-	-	1.899
Totale	-	-	-	8.072	-	-	8.072

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Governo Costa d'Avorio	-	-	-	8.072	-	-	8.072
Totale	-	-	-	8.072	-	-	8.072

Egitto

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Sinai	-	486.403	-	-	-	-	486.403
Shorouk	-	310.571	-	-	-	-	310.571
Meleihah	-	67.946	-	-	-	-	67.946
Nidoco	-	53.641	-	-	-	-	53.641
Baltim	-	46.252	-	-	-	-	46.252
North Hammad	-	18.737	-	2.617	-	-	21.354
Ras El Barr	-	19.434	-	-	-	-	19.434
Temsah	-	13.879	-	-	-	-	13.879
Port Said	-	7.021	-	-	-	-	7.021
S Ghara	-	5.643	-	-	-	-	5.643
Western Desert - altri progetti	-	1.572	-	1.234	-	-	2.806
Totale	-	1.031.099	-	3.851	-	-	1.034.950

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Egyptian Tax Authority	-	1.031.099	-	-	-	-	1.031.099
EGAS	-	-	-	2.617	-	-	2.617
EGPC	-	-	-	1.234	-	-	1.234
Totale	-	1.031.099	-	3.851	-	-	1.034.950

Ghana

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Offshore Cape Three Point	302.777 ^[A]	-	118.680 ^[B]	-	770	-	422.227
Ghana progetti esplorativi	-	-	-	-	142	-	142
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	-	-	-	68	-	68
Totale	302.777	-	118.680	-	980	-	422.437

Pagamenti per ente perceptorio

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Ghana National Petroleum Corporation	302.777 ^[A]	-	118.680 ^[B]	-	-	-	421.457
Environmental Protection Agency	-	-	-	-	475	-	475
Maritime Authority	-	-	-	-	291	-	291
Revenue Authority	-	-	-	-	109	-	109
Petroleum Commission	-	-	-	-	68	-	68
Nuclear Authority	-	-	-	-	19	-	19
Ellembelle District Assembly	-	-	-	-	15	-	15
Ahanta West District Assembly	-	-	-	-	3	-	3
Totale	302.777	-	118.680	-	980	-	422.437

[A] include 4.302 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 1.542 migliaia di boe pagate in natura

Libia

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Mellitah Complex	-	1.859.035 ^[A]	226.917 ^[C]	-	-	-	2.085.952
Area B	-	58.077 ^[B]	6.982 ^[D]	-	-	-	65.059
Totale	-	1.917.112	233.899	-	-	-	2.151.011

Pagamenti per ente perceptorio

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
National Oil Corporation	-	1.917.112 ^[E]	233.899 ^[F]	-	-	-	2.151.011
Totale	-	1.917.112	233.899	-	-	-	2.151.011

[A] include 30.249 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 660 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 3.657 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 85 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 30.909 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 3.742 migliaia di boe pagate in natura

Nigeria

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
NAOC JV (Land/swamp areas)	562.552 ^[A]	-	33.722	-	40.262	-	636.536
Nigeria Deep Offshore (OML 125)	29.084 ^[B]	54.310 ^[C]	59.147 ^[D]	27.604	5.444	-	175.589
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	55.611	-	-	-	-	55.611
SPDC JV	-	-	28.245	-	-	-	28.245
Totale	591.636	109.921	121.114	27.604	45.706	-	895.981

Pagamenti per ente percettore

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
Nigerian National Petroleum Corporation	591.636 ^[E]	49.508 ^[C]	59.147 ^[D]	-	-	-	700.291
Department of Petroleum Resources	-	-	61.967	-	1.516	-	63.483
Federal Inland Revenue Service	-	60.413	-	-	-	-	60.413
Niger Delta Development Commission	-	-	-	-	42.291	-	42.291
Federal Government of Nigeria	-	-	-	27.604	1.899	-	29.503
Totale	591.636	109.921	121.114	27.604	45.706	-	895.981

[A] include 20.062 migliaia di boe pagate in natura
[B] include 293 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 535 migliaia di boe pagate in natura
[D] include 635 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 20.355 migliaia di boe pagate in natura

Tunisia

Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
ADAM	70.897 ^[A]	9.952	3.990 ^[F]	-	-	-	84.839
Tunisia Sud (Djebel Grouz + Oued Zar + MLD)	52.762 ^[B]	5.970	8.218 ^[G]	-	-	-	66.950
Tunisia Nord (Baraka + Maamoura + Mahres)	23.792 ^[C]	45	2.307 ^[H]	-	-	-	26.144
BOCHRA	10.926 ^[D]	1.170	680 ^[I]	-	-	-	12.776
ABIR	3.896 ^[E]	1.106	272 ^[J]	-	-	-	5.274
Totale	162.273	18.243	15.467	-	-	-	195.983

Pagamenti per ente percettore

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
Entreprise Tunisienne d'Activités Pétrolières	162.273 ^[K]	-	10.478 ^[L]	-	-	-	172.751
Recette des finances	-	18.243	4.989	-	-	-	23.232
Totale	162.273	18.243	15.467	-	-	-	195.983

[A] include 1.053 migliaia di boe pagate in natura
[B] include 632 migliaia di boe pagate in natura
[C] include 311 migliaia di boe pagate in natura
[D] include 178 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 63 migliaia di boe pagate in natura
[F] include 22 migliaia di boe pagate in natura
[G] include 70 migliaia di boe pagate in natura
[H] include 13 migliaia di boe pagate in natura

[I] include 3 migliaia di boe pagate in natura
[J] include 1 migliaia di boe pagate in natura
[K] include 2.237 migliaia di boe pagate in natura
[L] include 109 migliaia di boe pagate in natura

AMERICA

Argentina

Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
Blocco MLO 124	-	-	-	-	104	-	104
Totale	-	-	-	-	104	-	104

Pagamenti per ente percettore

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
Secretaría de Energía	-	-	-	-	104	-	104
Totale	-	-	-	-	104	-	104

Messico

Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
Area 1	149.435 ^[A]	-	63.088 ^[B]	-	309	-	212.832
Messico progetti esplorativi	-	-	-	-	9.429	-	9.429
Totale	149.435	-	63.088	-	9.738	-	222.261

Pagamenti per ente percettore

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
Fondo mexicano del Petroleo	149.435 ^[A]	-	63.088 ^[B]	-	4.468	-	216.991
Secretaria de Hacienda y Credito Publico	-	-	-	-	5.270	-	5.270
Totale	149.435	-	63.088	-	9.738	-	222.261

[A] include 2.025 migliaia di boe pagate in natura [B] include 755 migliaia di boe pagate in natura

Stati Uniti

Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
Alaska - Mare di Beaufort	-	36.084	122.065	-	645	-	158.794
Golfo del Messico	-	(208)	49.095	-	45	-	48.932
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	4.467	-	-	-	-	4.467
Totale	-	40.343	171.160	-	690	-	212.193

Pagamenti per ente percettore

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
State of Alaska Department of Natural Resources	-	-	122.065	-	645	-	122.710
Office of Natural Resources Revenue (US)	-	-	49.095	-	-	-	49.095
Stato dell'Alaska	-	36.084	-	-	-	-	36.084
U.S. Department of Treasury	-	3.798	-	-	-	-	3.798
Stato del Texas	-	669	-	-	-	-	669
Louisiana Environmental Monitoring Inc	-	-	-	-	45	-	45
Stato della Louisiana	-	(208)	-	-	-	-	(208)
Totale	-	40.343	171.160	-	690	-	212.193

ASIA

Cina

Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
Cina progetti esplorativi	-	3.112	-	-	-	-	3.112
Totale	-	3.112	-	-	-	-	3.112

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Ente Governativo	-	3.112	-	-	-	-	3.112
Totale	-	3.112	-	-	-	-	3.112

Emirati Arabi Uniti

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Umm Shaif e Nasr	-	630.168	256.661	-	-	-	886.829
Lower Zakum	-	383.437	140.582	-	-	-	524.019
RAK Blocco A	-	-	-	6.647	438	-	7.085
Sharjah	-	-	2.077	-	164	-	2.241
RAK Blocco Esplorativo 7	-	-	-	-	198	-	198
Totale	-	1.013.605	399.320	6.647	800	-	1.420.372

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Emirato di Abu Dhabi - Department of Finance	-	1.013.605	397.243	-	-	-	1.410.848
Emirato di Ras Al Khaimah - Petroleum Authority	-	-	-	6.647	636	-	7.283
Emirato di Sharjah - Petroleum Council	-	-	2.077	-	-	-	2.077
Sharjah National Oil Corporation	-	-	-	-	164	-	164
Totale	-	1.013.605	399.320	6.647	800	-	1.420.372

Indonesia

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
East Sepinggan	343.227	69.362	-	-	-	-	412.589
Jangkrik	124.924 ^[A]	172	-	-	-	-	125.096
Totale	468.151	69.534	-	-	-	-	537.685

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
SKKMIGAS (Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Hulu Migas)	243.716	-	-	-	-	-	243.716
PT Pertamina Hulu Energi East Sepinggan	136.152	-	-	-	-	-	136.152
PT Saka Energi Muara Bakau	88.283 ^[A]	-	-	-	-	-	88.283
State Treasury, Ministry of Finance of Republic of Indonesia	-	69.534	-	-	-	-	69.534
Totale	468.151	69.534	-	-	-	-	537.685

[A] include 17 migliaia di boe pagate in natura

Iraq

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Zubair	-	37.166	-	-	-	-	37.166
Totale	-	37.166	-	-	-	-	37.166

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
General Commission for Taxes	-	37.166	-	-	-	-	37.166
Totale	-	37.166	-	-	-	-	37.166

Kazakhstan

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Karachaganak	-	289.524	-	-	-	-	289.524
Totale	-	289.524	-	-	-	-	289.524

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Treasury Committee of the Ministry of Finance	-	289.524	-	-	-	-	289.524
Totale	-	289.524	-	-	-	-	289.524

Oman

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Blocco 47	-	-	-	-	237	-	237
Blocco 77	-	-	-	-	237	-	237
Blocco 52	-	-	-	-	142	-	142
Totale	-	-	-	-	616	-	616

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Ministry of Finance	-	-	-	-	616	-	616
Totale	-	-	-	-	616	-	616

Qatar

Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
North Field East	-	-	-	11.873	-	-	11.873
Total	-	-	-	11.873	-	-	11.873

Pagamenti per ente percettore

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
QatarEnergy Oil and Gas	-	-	-	11.873	-	-	11.873
Total	-	-	-	11.873	-	-	11.873

Timor Leste

Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
JPDA 03-13 Bayu Undan	85.003	65.349	-	-	7	-	150.359
Bonaparte Basin - altri progetti	-	-	-	-	910	-	910
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	-	-	-	14	-	14
Total	85.003	65.349	-	-	931	-	151.283

Pagamenti per ente percettore

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
National Petroleum Authority	85.003	-	-	-	931	-	85.934
National Directorate of Petroleum and Mineral Revenue	-	65.349	-	-	-	-	65.349
Total	85.003	65.349	-	-	931	-	151.283

Turkmenistan

Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
Nebit Dag	153.327 ^[A]	13.637	6.860 ^[B]	-	-	-	173.824
Total	153.327	13.637	6.860	-	-	-	173.824

Pagamenti per ente percettore

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
Turkmennibit	153.327 ^[A]	-	6.860 ^[B]	-	-	-	160.187
Turkmenistan State treasury	-	13.637	-	-	-	-	13.637
Total	153.327	13.637	6.860	-	-	-	173.824

[A] include 1.822 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 82 migliaia di boe pagate in natura

AUSTRALIA E OCEANIA

Australia

Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
Bonaparte Basin	-	-	-	-	1.219	-	1.219
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	-	-	-	1	-	1
JPDA 03-13 Bayu Undan	-	(1.831)	-	-	1	-	(1.830)
Carnarvon Basin	-	(24.648)	-	-	270	-	(24.378)
Totale	-	(26.479)	-	-	1.491	-	(24.988)

Pagamenti per ente percettore

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
(€ migliaia)							
National Offshore Petroleum Safety Enviro.n.l Manag. Auth.	-	-	-	-	649	-	649
National Offshore Petroleum Titles Administrator	-	-	-	-	578	-	578
Australian Tax Office	-	(26.479)	-	-	264	-	(26.215)
Totale	-	(26.479)	-	-	1.491	-	(24.988)

Relazione della società di revisione



RELAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE INDIPIENDENTE SULLA “RELAZIONE CONSOLIDATA SUI PAGAMENTI AI GOVERNI 2022”

Al Consiglio di Amministrazione della
Eni SpA

Siamo stati incaricati di effettuare un esame limitato dell'allegata “Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2022” di Eni SpA (di seguito anche la “Relazione”) relativa all'esercizio chiuso al 31 dicembre 2022, redatta in ottemperanza agli obblighi di reporting previsti dal Capo I “Disposizioni in materia di trasparenza dei pagamenti” del Decreto Legislativo 18 agosto 2015, n° 139 (il “Decreto”).

Responsabilità degli amministratori

Gli amministratori di Eni SpA sono responsabili della redazione della Relazione in conformità ai criteri stabiliti dal Decreto ed ai principi indicati nella sezione “Criteri di redazione” della Relazione. Sono altresì responsabili per quella parte del controllo interno che essi ritengono necessaria al fine di consentire la redazione della Relazione che non contenga errori significativi, dovuti a frodi o a comportamento o eventi non intenzionali.

Indipendenza della società di revisione e controllo della qualità

Abbiamo rispettato i principi sull'indipendenza e gli altri principi etici del *Code of Ethics for Professional Accountants* emesso dall'International Ethics Standards Board for Accountants, basato su principi fondamentali di integrità, obiettività, competenza e diligenza professionale, riservatezza e comportamento professionale.

La nostra società di revisione applica l'International Standard on Quality Management 1 (ISQM 1) e, di conseguenza, mantiene un sistema di controllo di qualità che include direttive e procedure documentate sulla conformità ai principi etici, ai principi professionali e alle disposizioni di legge e regolamentari applicabili.

Responsabilità della società di revisione

È nostra la responsabilità di esprimere una conclusione sulla Relazione sulla base delle procedure svolte. Il nostro lavoro è stato svolto secondo i criteri indicati nel principio *International Standards on Assurance Engagements - Assurance Engagements other than Audits or Reviews of Historical Financial Information* (“ISAE 3000 revised”) emanato dall'International Auditing and Assurance Standards Board per gli incarichi che consistono in un esame limitato. Tale principio richiede la pianificazione e lo svolgimento di procedure al fine di acquisire un livello di sicurezza limitato che la Relazione non contenga errori significativi.

PricewaterhouseCoopers SpA

Sede legale: Milano 20145 Piazza Tre Torri 2 Tel. 02 77851 Fax 02 7785240 Capitale Sociale Euro 6.890.000,00 i.v. C.F. e P.IVA e Reg. Imprese Milano Monza Brianza Lodi 129799880155 Iscritta al n° 119644 del Registro dei Revisori Legali - Altri Uffici: Ancona 60131 Via Sandro Totti 1 Tel. 051 2132311 - Bari 70122 Via Abate Gimma 72 Tel. 080 5640211 - Bergamo 24121 Largo Belotti 5 Tel. 035 229691 - Bologna 40126 Via Angelo Finelli 8 Tel. 051 6186211 - Brescia 25121 Viale Duca d'Aosta 28 Tel. 030 3697501 - Catania 95129 Corso Italia 302 Tel. 095 7532311 - Firenze 50121 Viale Gramsci 15 Tel. 055 2482811 - Genova 16121 Piazza Picciapietra 9 Tel. 010 29041 - Napoli 80121 Via dei Mille 16 Tel. 081 36181 - Padova 35138 Via Vicenza 4 Tel. 049 873481 - Palermo 90141 Via Marchese Ugo 60 Tel. 091 349737 - Parma 43121 Viale Tanara 20/A Tel. 0521 275911 - Pescara 65127 Piazza Ettore Troilo 8 Tel. 085 4545711 - Roma 00154 Largo Fochetti 29 Tel. 06 570251 - Torino 10122 Corso Palestro 10 Tel. 011 556771 - Trento 38122 Viale della Costituzione 33 Tel. 0461 237004 - Treviso 31100 Viale Felisent 90 Tel. 0422 696911 - Trieste 34125 Via Cesare Battisti 18 Tel. 040 3480781 - Udine 33100 Via Poscolle 43 Tel. 0432 25789 - Varese 21100 Via Albuzzi 43 Tel. 0332 285039 - Verona 37135 Via Francia 21/C Tel. 045 8263001 - Vicenza 36100 Piazza Pontelandolfo 9 Tel. 0444 393311

www.pwc.com/it

Le procedure svolte si sono basate sul nostro giudizio professionale e hanno compreso colloqui, prevalentemente con il personale di Eni responsabile per la predisposizione della Relazione, analisi di documenti, ricalcoli, riscontri e riconciliazioni con la contabilità e altre procedure volte all'acquisizione di evidenze ritenute utili.

In particolare, abbiamo svolto le seguenti procedure:

- Colloqui con il personale di Eni responsabile per la predisposizione delle informazioni presentate nella Relazione, ai fini della comprensione e della valutazione dell'adeguatezza delle metodologie e dei criteri adottati e della loro conformità a quanto disposto dal Decreto;
- Analisi dei processi adottati per la raccolta delle informazioni qualitative e quantitative contenute nella Relazione e verifica a campione della relativa documentazione a supporto;
- Procedure di verifica analitiche ai fini dell'identificazione e discussione di eventuali pagamenti inusuali riportati all'interno della Relazione;
- Riconciliazione degli importi risultanti dalla Relazione con le evidenze contabili sottostanti.

Il nostro esame ha comportato un'estensione di lavoro inferiore a quella necessaria per lo svolgimento di un esame completo secondo *l'ISAE 3000 revised ("reasonable assurance engagement")* e, conseguentemente, non ci consente di avere la sicurezza di essere venuti a conoscenza di tutti i fatti e le circostanze significativi che potrebbero essere identificati con lo svolgimento di tale esame.

Conclusioni

Sulla base del lavoro svolto, non sono pervenuti alla nostra attenzione elementi che ci facciano ritenere che l'allegata "Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2022" di Eni SpA relativa all'esercizio chiuso al 31 dicembre 2022, non sia stata redatta, in tutti gli aspetti significativi, in conformità ai criteri stabiliti dal Decreto ed ai principi indicati nella sezione "Criteri di redazione" della Relazione.

Criteri di redazione

Senza modificare le nostre conclusioni, richiamiamo l'attenzione alle note esplicative della Relazione che descrivono i criteri di redazione. La Relazione è stata redatta per le finalità illustrate nel primo paragrafo. Di conseguenza la Relazione può non essere adatta per altri scopi. La presente relazione è stata predisposta esclusivamente per le finalità indicate nel primo paragrafo e, pertanto, non potrà essere utilizzata per altri fini.

Roma, 22 giugno 2023

PricewaterhouseCoopers SpA



Massimiliano Loffredo
(Revisore Legale)

Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2022 inclusa l'informativa pubblicata su base volontaria⁸

Sintesi Pagamenti 2022							(€ migliaia)
Paese	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Europa							
Italia	-	44.437	352.273	2.067	11.655	-	410.432
Cipro	-	-	-	-	519	-	519
Montenegro	-	-	-	-	199	-	199
Regno Unito	-	539.451	-	-	2.856	-	542.307
Africa							
Algeria	-	567.480	63.390	65.077	3.453	-	699.400
Angola	1.013.208	320.725	70.477	-	124	-	1.404.534
Congo	130.020	219.172	218.353	-	-	-	567.545
Costa d'Avorio	-	-	-	8.072	-	-	8.072
Egitto	-	1.031.099	-	3.851	-	-	1.034.950
Ghana	302.777	-	118.680	-	980	-	422.437
Libia	-	1.917.112	233.899	-	-	-	2.151.011
Nigeria	591.636	109.921	121.114	27.604	45.706	-	895.981
Tunisia	162.273	18.243	15.467	-	-	-	195.983
America							
Argentina	-	-	-	-	104	-	104
Messico	149.435	-	63.088	-	9.738	-	222.261
Stati Uniti	-	40.343	171.160	-	690	-	212.193
Asia							
Cina	-	3.112	-	-	-	-	3.112
Emirati Arabi Uniti	-	1.013.605	399.320	6.647	800	-	1.420.372
Indonesia	468.151	69.534	-	-	-	-	537.685
Iraq	15.340.121 ^{(*)[A]}	37.166	-	-	-	-	15.377.287
Kazakhstan	-	289.524	-	-	-	-	289.524
Oman	-	-	-	-	616	-	616
Qatar	-	-	-	11.873	-	-	11.873
Timor Leste	85.003	65.349	-	-	931	-	151.283
Turkmenistan	153.327	13.637	6.860	-	-	-	173.824
Australia e Oceania							
Australia	-	(26.479)	-	-	1.491	-	(24.988)
Totale	18.395.951	6.273.431	1.834.081	125.191	79.862	-	26.708.516

(*) Informativa su base volontaria

[A] Riferiti a 167.913 migliaia di barili pagati in natura corrispondenti alla spettanza dello Stato e delle compagnie di Stato Missan Oil Company e Basra Oil Company.

⁸ I criteri di redazione sono quelli illustrati nel paragrafo "Informativa volontaria" a pag. 7. Si specifica inoltre che tali importi non sono oggetto di verifica da parte della società di revisione.

Relazione individuale sui pagamenti ai governi 2022 - Eni Spa⁹

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
Offshore Mare Adriatico	-	-	177.709	-	7.809	-	185.518
Val D'Agri	-	-	93.859	-	745	-	94.604
Offshore Mar Ionio	-	-	34.053	-	304	-	34.357
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	16.960	-	-	-	-	16.960
Italia onshore	-	-	11.986	-	1.816	-	13.802
Sicilia	-	-	-	-	267	-	267
Totali	-	16.960	317.607	-	10.941	-	345.508

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
Ministero dell'Economia e delle Finanze	-	16.960	236.824	-	-	-	253.784
Regione Basilicata	-	-	65.850	-	-	-	65.850
Tesoreria Centrale dello Stato Banca Italia	-	-	-	-	10.366	-	10.366
Regione Calabria	-	-	6.849	-	-	-	6.849
Comune di Viggiano	-	-	4.217	-	-	-	4.217
Regione Emilia Romagna	-	-	1.065	-	-	-	1.065
Comune di Calvello	-	-	1.064	-	-	-	1.064
Comune di Grumento Nova	-	-	608	-	-	-	608
Comune di Marsico Nuovo	-	-	456	-	-	-	456
Agenzia del Demanio	-	-	-	-	375	-	375
Comune di Marsicovetere	-	-	152	-	-	-	152
Comune di Montemurro	-	-	152	-	-	-	152
Regione Molise	-	-	135	-	-	-	135
Regione Puglia	-	-	123	-	-	-	123
Autorita' di sistema portuale del mare Adriatico centrale	-	-	-	-	103	-	103
Comune di Trecate	-	-	-	-	72	-	72
Comune di Ravenna	-	-	66	-	-	-	66
Comune di Rotello	-	-	24	-	-	-	24
Comune di Biccari	-	-	13	-	-	-	13
Ministero della transizione ecologica	-	-	-	-	8	-	8
Consorzio Bonifica della Romagna Occidentale	-	-	-	-	7	-	7
Comune di Volturino	-	-	6	-	-	-	6
Comune di Alberona	-	-	3	-	-	-	3
Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale (ISPRA)	-	-	-	-	3	-	3
Consorzio Bonifica Muzza Bassa Lodigiana	-	-	-	-	2	-	2
Consorzio Bonifica Marche	-	-	-	-	2	-	2
Provincia di Chieti	-	-	-	-	2	-	2
Tesoreria Provinciale dello Stato - Ascoli Piceno	-	-	-	-	1	-	1
Totali	-	16.960	317.607	-	10.941	-	345.508

⁹ Si specifica che tali importi non sono oggetto di verifica da parte della società di revisione.



Eni SpA

Sede Legale

Piazzale Enrico Mattei, 1 - Roma - Italia

Capitale Sociale al 31 dicembre 2022: € 4.005.358.876,00 interamente versato

Registro delle Imprese di Roma, codice fiscale 00484960588

Partita IVA 00905811006

Altre Sedi

Via Emilia, 1 - San Donato Milanese (MI) - Italia

Piazza Ezio Vanoni, 1 - San Donato Milanese (MI) - Italia

Contatti

eni.com

+39-0659821

800940924

segreteriasocietaria.azionisti@eni.com

Ufficio rapporti con gli investitori

Piazza Ezio Vanoni, 1 - 20097 San Donato Milanese (MI)

Tel. +39-0252051651 - Fax +39-0252031929

e-mail: investor.relations@eni.com

