

Eni

Relazione sui pagamenti ai governi

2024



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
- 7 12** e promuovere l'accesso alle risorse energetiche in maniera efficiente e sostenibile per tutti.
- 9** 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
19	Australia e Oceania
20	Relazione della società di revisione
22	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 2024 è redatta in ottemperanza agli obblighi di reporting previsti 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 2024 redatto secondo i principi contabili internazionali; pertanto, sono esclusi tutti pagamenti eseguiti dalle entità non soggette a controllo Eni (joint venture e collegate; v. criteri di reporting della presente relazione).

La sola 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 8-19 la relazione consolidata sui pagamenti sulla quale PwC SpA svolge un esame limitato in conformità ai criteri indicati nel principio ISAE 3000 (Revised). A pagina 22 è presentata la relazione individuale della Capogruppo Eni SpA.

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

In riferimento all’adesione volontaria di Eni all’Extractive Industry Transparency Initiative, la Relazione sui pagamenti ai Governi consente a Eni di assolvere pienamente all’Expectation no. 3 per le “Supporting Companies” relativa alla pubblicazione dei pagamenti significativi fatti ai Governi con dettaglio per progetto/tipologia, in tutti i paesi di operatività.

Presentazione dell’attività upstream di Eni

Eni è attiva nell’esplorazione, sviluppo ed estrazione di petrolio (inclusi condensati) e gas naturale in 35 Paesi.

Nel 2024 Eni ha trasferito agli Stati presso i quali svolge le attività estrattive un valore complessivo pari a circa €8,4 miliardi.

Di seguito la mappa riepilogativa dei principali paesi di presenza upstream classificati sulla base della rilevanza dei pagamenti:



Le principali variazioni nel perimetro di consolidamento intervenute nel 2024 riguardano: (i) la finalizzazione a inizio 2024 della business combination con Neptune Energy con l'acquisizione di attività principalmente in Indonesia, Regno Unito e Paesi Bassi; (ii) il perfezionamento nell'ottobre 2024 dell'aggregazione aziendale con l'upstreamer indipendente Ithaca Energy avente a oggetto gli asset oil&gas dei due partner nel Regno Unito; pertanto in linea con le regole del bilancio consolidato i pagamenti delle entità conferite sono rappresentati fino alla data di perdita del controllo; (iii) la vendita della Nigerian Agip Oil Company Ltd (NAOC Ltd) nell'agosto 2024, per cui i pagamenti della NAOC Ltd sono rappresentati fino alla perdita del controllo; (iv) la cessione di proprietà in Alaska.

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.

Il perimetro di consolidamento corrisponde a quello del bilancio consolidato di Eni SpA al 31 dicembre 2024 redatto secondo i principi contabili internazionali.

Attività

Sono inclusi i pagamenti, in denaro e in natura, relativi principalmente a imposte, diritti di produzione, royalties e bonus eseguiti nell’esercizio delle attività di esplorazione, prospezione, ricerca, sviluppo ed estrazione di petrolio (compresi i condensati) e gas naturale.

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 e dalle società consolidate del Gruppo. I pagamenti comprendono tutti gli importi in denaro o in natura versati o attribuiti 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 con segno negativo. I pagamenti in natura, regolati con la consegna del prodotto (diritti di produzione, tax oil e laddove applicabile le royalties) 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.

Sono riportati i pagamenti diretti fatti ai Governi relativi ai progetti partecipati dalle società del Gruppo. Nel caso dei progetti petroliferi condotti tramite joint arrangements³, i pagamenti sono forniti nella presente relazione se e nei limiti in cui sono eseguiti direttamente da Eni, il che si verifica quasi esclusivamente quando

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.

³ Si intende per joint arrangements un raggruppamento di imprese che opera congiuntamente all’interno del progetto in virtù di un contratto.

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, non sono riportati pagamenti fatti dall'operatore dell'iniziativa per conto Eni.

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 con un dettaglio per progetto. I pagamenti per imposte sul reddito 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 simili con la controparte governativa. I criteri di integrazione adottati da 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 individualmente per ciascun paese di operatività con il seguente break-down: i) l'importo totale dei pagamenti eseguiti a favore di ciascuna autorità governativa del paese; ii) l'importo totale per tipologia di pagamento eseguito a ciascuna autorità governativa e il totale per ciascuna tipologia di pagamento; iii) il valore totale e per tipologia di pagamento attribuibile a ciascun progetto.

I pagamenti sono classificati nelle seguenti categorie:

- **Diritti di produzione**

Nei contratti di ripartizione della produzione (production sharing agreements – 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 (cd. profit oil) 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 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 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

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.

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 (cd. cost oil). In alcuni progetti, Eni e lo Stato concordano di affidare lo svolgimento dell'attività mineraria e la conseguente ripartizione della produzione tra l'ente concedente e la compagnia petrolifera internazionale, 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 soggette al controllo di Eni gestiscono e attribuiscono in qualità di operatore il profit oil 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 versate dalle società controllate Eni titolari della licenza mineraria. 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 modalità precedentemente descritte. 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.

- **Royalty**

Sono i pagamenti corrispondenti ai diritti di estrazione degli idrocarburi, tipicamente determinati come una percentuale fissa 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, 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, nonché il sostenimento di investimenti per conto della first party concordati all'atto del rinnovo/estensione di licenze e concessioni.

- **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 della Relazione consolidata sui pagamenti ai governi in base allo International Standard on Assurance Engagements (ISAE) 3000 Revised.

Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2024

Sintesi Pagamenti 2024							(€ migliaia)
Paese	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di	Totale
Europa							
Italia	-	-	158.521	333	12.626	-	171.480
Cipro	-	-	-	-	236	-	236
Paesi Bassi	-	36.793	-	-	2.903	-	39.696
Regno Unito	-	152.357	-	-	2.646	-	155.003
Africa							
Algeria	-	828.974	66.158	17.1978	2.500	-	1069.610
Congo	61.594	155.742	120.633	27.720	-	-	365.689
Costa d'Avorio	154.934	-	-	-	-	-	154.934
Egitto	-	729.820	-	1035	-	-	730.855
Ghana	219.136	-	84.681	-	1021	-	304.838
Libia	-	1677.866	223.980	-	-	-	1901846
Nigeria	292.623	100.828	100.688	-	6.111	-	500.250
Tunisia	109.806	18.053	8.245	-	-	-	136.104
America							
Argentina	-	-	-	-	126	-	126
Messico	225.326	-	73.003	-	16.637	-	314.966
Stati Uniti	-	101.783	97.752	-	697	-	200.232
Asia							
Cina	-	346	-	-	-	-	346
Emirati Arabi Uniti	-	798.254	344.301	-	963	-	1143.518
Indonesia	524.645	378.925	-	13.860	-	-	917.430
Iraq	-	35.714	-	-	-	-	35.714
Kazakhstan	-	208.535	-	-	-	-	208.535
Oman	-	-	-	-	462	-	462
Timor Leste	332	2.975	-	-	778	-	4.085
Turkmenistan	59.982	3.363	5.780	-	-	-	69.125
Australia e Oceania							
Australia	-	336	-	-	1417	-	1753
Totale	1648.378	5.230.664	1283.742	214.926	49.123	-	8.426.833

EUROPA

Italia



(€ migliaia)

Anno 2024

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
Val d'Agri	-	-	71.169	-	859	-	72.028
Offshore Mare Adriatico	-	-	40.645	-	8.015	-	48.660
Sicilia	-	-	29.575	333	1.676	-	31.584
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	-	-	-	-	-	-
Offshore Mar Ionio	-	-	10.820	-	311	-	11.131
Italia onshore	-	-	6.312	-	1.765	-	8.077
Totale	-	-	158.521	333	12.626	-	171.480

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
Ministero dell'Economia e delle Finanze	-	-	70.094	-	-	-	70.094
Regione Basilicata	-	-	42.353	-	-	-	42.353
Regione Sicilia	-	-	9.826	333	49	-	10.208
Tesoreria Centrale dello Stato Banca Italia	-	-	-	-	10.097	-	10.097
Comune di Gela	-	-	7.678	-	-	-	7.678
Comune di Viggiano	-	-	4.739	-	-	-	4.739
Regione Calabria	-	-	4.582	-	-	-	4.582
Comune di Bronte	-	-	3.418	-	-	-	3.418
Regione Emilia Romagna	-	-	3.247	-	1	-	3.248
Comune di Troina	-	-	3.026	-	-	-	3.026
Comune di Gagliano	-	-	2.103	-	-	-	2.103
Comune di Ragusa	-	-	1.894	-	-	-	1.894
Comune di Calvello	-	-	1.195	-	-	-	1.195
Agenzia del Demanio	-	-	-	-	1.195	-	1.195
Regione Molise	-	-	909	-	-	-	909
Autorità di Sistema Portuale del mare di Sicilia Occidentale	-	-	-	-	780	-	780
Regione Puglia	-	-	754	-	-	-	754
Comune di Grumento Nova	-	-	683	-	-	-	683
Comune di Marsico Nuovo	-	-	512	-	-	-	512
Comune di Mazara del Vallo	-	-	224	-	-	-	224
Regione Piemonte	-	-	143	-	75	-	218
Comune di Ravenna	-	-	207	-	-	-	207
Comune di Marsicovetere	-	-	171	-	-	-	171
Comune di Montemurro	-	-	171	-	-	-	171
Comune di Rotello	-	-	146	-	-	-	146
Capitaneria di Porto di Pescara	-	-	-	-	117	-	117
Comune di Biccari	-	-	78	-	-	-	78
Capitaneria di Porto di Rimini	-	-	-	-	72	-	72
Comune di Nissoria	-	-	70	-	-	-	70
Comune di Ragalbuto	-	-	70	-	-	-	70
Est Sesia Consorzio di Irrigazione e Bonifica Novara	-	-	-	-	69	-	69
Capitaneria di Porto di Ravenna	-	-	-	-	64	-	64
Comune di Butera	-	-	60	-	-	-	60
Comune di Mazzarino	-	-	60	-	-	-	60
Capitaneria di Porto di San Benedetto del Tronto	-	-	-	-	43	-	43
Comune di Volturino	-	-	38	-	-	-	38
Capitaneria di Porto di Chioggia	-	-	-	-	22	-	22

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
Comune di Romentino	-	-	18	-	-	-	18
Comune di Alberona	-	-	17	-	-	-	17
Comune di Trecate	-	-	17	-	-	-	17
Comune di Larino	-	-	9	-	-	-	9
Consorzio di Bonifica della Basilicata	-	-	-	-	9	-	9
Corpo Nazionale dei Vigili del Fuoco	-	-	-	-	8	-	8
Sorit SpA Consorzio di bonifica pianura di Ferrara	-	-	-	-	7	-	7
Regione Abruzzo	-	-	-	-	6	-	6
Comune di Guglionesi	-	-	5	-	-	-	5
Comune di Galliate	-	-	4	-	-	-	4
Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica	-	-	-	-	4	-	4
Consorzio Bonifica Muzza Bassa Lodigiana	-	-	-	-	3	-	3
Istituto Superiore per la protezione e la Ricerca Ambientale (ISPRA)	-	-	-	-	3	-	3
Provincia di Chieti	-	-	-	-	2	-	2
Totale	-	-	158.521	333	12.626	-	171480

Cipro



(€ m igliaia)

Anno 2024

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
Progetti esplorativi	-	-	-	-	236	-	236
Totale	-	-	-	-	236	-	236

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
Ministry of Energy, Commerce and Industry	-	-	-	-	236	-	236
Totale	-	-	-	-	236	-	236

Paesi Bassi



(€ m igliaia)

Anno 2024

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
Progetti offshore	-	21.903	-	-	2.903	-	24.806
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	14.890	-	-	-	-	14.890
Totale	-	36.793	-	-	2.903	-	39.696

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
Belastingdienst	-	36.793	-	-	-	-	36.793
Ministry of Economic Affairs and Climate Policy (EZK)	-	-	-	-	2.903	-	2.903
Totale	-	36.793	-	-	2.903	-	39.696

Regno Unito



(€ migliaia)						Anno 2024	
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
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	152.357	-	-	-	-	152.357
Progetti esplorativi	-	-	-	-	2.175	-	2.175
P1476 Blocco 100/12a Conwy	-	-	-	-	351	-	351
P112	-	-	-	-	83	-	83
E469	-	-	-	-	37	-	37
Totale	-	152.357	-	-	2.646	-	155.003

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
HM Revenue & Customs	-	152.357	-	-	-	-	152.357
Department of Energy and Climate change	-	-	-	-	1.851	-	1.851
The Crown Estate	-	-	-	-	795	-	795
Totale	-	152.357	-	-	2.646	-	155.003

AFRICA

Algeria



(€ migliaia)						Anno 2024	
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
Blocchi 401a/402a, 403a e 403d	-	244.919 ^[A]	-	101	-	-	245.020
HDLS (Berkine Nord)	-	15.864	2.510	128.683	59	-	147.116
Berkine Nord ZOI Development	-	116.152	28.751	-	1.207	-	146.110
HDLE (Berkine Nord)	-	117.840	18.641	-	439	-	136.920
Blocco 404/208	-	85.443 ^[B]	-	13.733	-	-	99.176
In Amenas	-	84.915 ^[C]	-	-	-	-	84.915
Berkine Nord OZOI Development	-	63.993	13.685	-	106	-	77.784
In Salah	-	56.213 ^[D]	-	-	-	-	56.213
Berkine Sud 1	-	16.519 ^[E]	-	19.344	483	-	36.346
Blocco 403	-	18.249 ^[F]	-	10.117	-	-	28.366
ROM Nord	-	5.918	1.351	-	87	-	7.356
Blocco 405b	-	1.880 ^[G]	-	-	-	-	1.880
ZAS (Berkine Nord)	-	571	665	-	46	-	1.282
RET (Berkine Nord)	-	498	555	-	52	-	1.105
BKNEP (Berkine Nord)	-	-	-	-	21	-	21
Totale	-	828.974	66.158	17.1978	2.500	-	1.069.610

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
Sonatrach	-	508.138 ^[H]	-	17.1978	-	-	680.116
Direction Des Grandes Entreprises	-	320.836	66.158	-	2.500	-	389.494
Totale	-	828.974	66.158	17.1978	2.500	-	1.069.610

[A] include 3.241 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 1.178 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 1.574 mila boe pagate in natura

[D] include 1.347 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 393 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 494 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 31 migliaia di boe pagate in natura

[H] include 8.258 migliaia di boe pagate in natura

Congo



(€ migliaia)						Anno 2024	
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
M'boundi	39.857 ^[A]	98.496 ^[I]	4.1373 ^[J]	-	-	-	179.726
Marine XII	14.894 ^[B]	38.530 ^[J]	74.464 ^[O]	27.720	-	-	155.608
Altri progetti	329 ^[C]	11.158 ^[H]	171 ^[P]	-	-	-	11658
Kitina II	2.863 ^[D]	1770 ^[K]	1330 ^[Q]	-	-	-	5.963
Marine X	586 ^[E]	3.002 ^[L]	1495 ^[R]	-	-	-	5.083
Foukanda II	2.097 ^[F]	1646 ^[M]	1088 ^[S]	-	-	-	4.831
Mwafi II	799 ^[G]	626 ^[N]	415 ^[T]	-	-	-	1840
Ikalou II	169 ^[H]	514 ^[E]	297 ^[C]	-	-	-	980
Totale	61594	155.742	120.633	27.720	-	-	365.689

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
Republique du Congo	14.345 ^[U]	155.742 ^[W]	120.633 ^[X]	27.720	-	-	318.440
Société Nationale des Pétroles du Congo	47.249 ^[V]	-	-	-	-	-	47.249
Totale	61594	155.742	120.633	27.720	-	-	365.689

[A] include 546 migliaia di boe pagate in natura
[B] include 260 migliaia di boe pagate in natura
[C] include 4 migliaia di boe pagate in natura
[D] include 38 migliaia di boe pagate in natura
[E] include 7 migliaia di boe pagate in natura
[F] include 28 migliaia di boe pagate in natura
[G] include 11 migliaia di boe pagate in natura
[H] include 3 migliaia di boe pagate in natura
[I] include 517 migliaia di boe pagate in natura

[J] include 566 migliaia di boe pagate in natura
[K] include 23 migliaia di boe pagate in natura
[L] include 39 migliaia di boe pagate in natura
[M] include 21 migliaia di boe pagate in natura
[N] include 8 migliaia di boe pagate in natura
[O] include 1.255 migliaia di boe pagate in natura
[P] include 2 migliaia di boe pagate in natura
[Q] include 18 migliaia di boe pagate in natura
[R] include 20 migliaia di boe pagate in natura

[S] include 14 migliaia di boe pagate in natura
[T] include 6 migliaia di boe pagate in natura
[U] include 204 migliaia di boe pagate in natura
[V] include 693 migliaia di boe pagate in natura
[W] include 1.184 migliaia di boe pagate in natura
[X] include 1.885 migliaia di boe pagate in natura

Costa d'Avorio



(€ migliaia)						Anno 2024	
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
Progetto Baleine	154.934 ^[A]	-	-	-	-	-	154.934
Totale	154.934	-	-	-	-	-	154.934

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
Governo	77.525 ^[B]	-	-	-	-	-	77.525
Petroci holding	77.409 ^[C]	-	-	-	-	-	77.409
Totale	154.934	-	-	-	-	-	154.934

[A] include 2.313 migliaia di boe pagate in natura
[B] include 1.160 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 1.153 mila boe pagate in natura

Egitto



(€ migliaia)						Anno 2024	
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
Shorouk	-	408.079 ^[A]	-	-	-	-	408.079
Sinai	-	160.144 ^[B]	-	-	-	-	160.144
Meleiha	-	45.236 ^[C]	-	-	-	-	45.236
North Ham mad	-	39.985 ^[D]	-	-	-	-	39.985
Nidoco	-	33.011 ^[E]	-	-	-	-	33.011
Ras ElBarr	-	17.780 ^[F]	-	-	-	-	17.780
Baltim	-	17.060 ^[G]	-	-	-	-	17.060
S Ghara	-	5.265 ^[H]	-	-	-	-	5.265
Aesw	-	2.208 ^[I]	-	-	-	-	2.208
Tem sah	-	1.052 ^[J]	-	-	-	-	1.052
Tiba	-	-	-	1035	-	-	1035
Totale	-	729.820	-	1035	-	-	730.855

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
Egyptian Tax Authority	-	729.820	[K]	-	-	-	729.820
EGAS	-	-	-	1035	-	-	1035
Totale	-	729.820	-	1035	-	-	730.855

[A] include 14.058 migliaia di boe pagate in natura
[B] include 2.462 migliaia di boe pagate in natura
[C] include 840 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 1.595 migliaia di boe pagate in natura
[E] include 1.323 migliaia di boe pagate in natura
[F] include 855 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 717 migliaia di boe pagate in natura
[H] include 76 migliaia di boe pagate in natura
[I] include 101 migliaia di boe pagate in natura

[J] include 39 migliaia di boe pagate in natura
[K] include 22.066 migliaia di boe pagate in natura

Ghana



(€ migliaia)

Anno 2024

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
Offshore Cape Three Point	219.136 [A]	-	84.681 [B]	-	598	-	304.415
Progetti esplorativi	-	-	-	-	412	-	412
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	-	-	-	11	-	11
Totale	219.136	-	84.681	-	1021	-	304.838

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
Ghana National Petroleum Corporation	219.136 [A]	-	84.681 [B]	-	-	-	303.817
Maritime Authority	-	-	-	-	461	-	461
Petroleum Commission	-	-	-	-	260	-	260
Environmental Protection Agency	-	-	-	-	177	-	177
Revenue Authority	-	-	-	-	104	-	104
Nuclear Authority	-	-	-	-	11	-	11
Ellem belle District Assembly	-	-	-	-	8	-	8
Totale	219.136	-	84.681	-	1021	-	304.838

[A] include 3.649 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 1.327 migliaia di boe pagate in natura

Libia



(€ migliaia)

Anno 2024

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
Mellitah Complex	-	1575.364 [A]	210.493 [C]	-	-	-	1785.857
Area B	-	102.502 [B]	13.487 [D]	-	-	-	115.989
Totale	-	1677.866	223.980	-	-	-	1901846

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
National Oil Corporation	-	1677.866 [E]	223.980 [F]	-	-	-	1901846
Totale	-	1677.866	223.980	-	-	-	1901846

[A] include 31.045 migliaia di boe pagate in natura
[B] include 1.442 migliaia di boe pagate in natura
[C] include 4.135 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 188 migliaia di boe pagate in natura
[E] include 32.487 migliaia di boe pagate in natura
[F] include 4.323 migliaia di boe pagate in natura

Nigeria



(€ migliaia)						Anno 2024	
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
NAOC JV (Land/swamp areas)	289.793 ^[A]	-	12.438	-	-	-	302.231
Nigeria Deep Offshore (OML125)	2.830 ^[B]	57.464 ^[C]	37.773 ^[D]	-	6.111	-	104.178
SPDC JV	-	27.701	50.477	-	-	-	78.178
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	15.663	-	-	-	-	15.663
Totale	292.623	100.828	100.688	-	6.111	-	500.250

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
Nigerian National Petroleum Corporation	292.623 ^[E]	56.571 ^[C]	37.773 ^[D]	-	-	-	386.967
Department of Petroleum Resources	-	-	62.915	-	-	-	62.915
Federal Inland Revenue Service	-	44.257	-	-	1685	-	45.942
Niger Delta Development Commission	-	-	-	-	4.426	-	4.426
Totale	292.623	100.828	100.688	-	6.111	-	500.250

[A] include 10.847 migliaia di boe pagate in natura
[B] include 38 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 749 migliaia di boe pagate in natura
[D] include 500 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 10.885 migliaia di boe pagate in natura

Tunisia



(€ migliaia)						Anno 2024	
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
Adam	61456 ^[A]	11944	3.100 ^[D]	-	-	-	76.500
Tunisia Sud (Djebel Grouz + Oued Zar + MLD)	34.851 ^[B]	5.859	4.451 ^[E]	-	-	-	45.161
Tunisia Nord (Baraka + Maamoura + Mahres)	13.499 ^[C]	23	694 ^[F]	-	-	-	14.216
Altri progetti	-	227	-	-	-	-	227
Totale	109.806	18.053	8.245	-	-	-	136.104

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
Entreprise Tunisienne d'Activités Pétrolières	109.806 ^[G]	-	6.320 ^[H]	-	-	-	116.126
Recette des finances	-	18.053	1.925	-	-	-	19.978
Totale	109.806	18.053	8.245	-	-	-	136.104

[A] include 1.047 migliaia di boe pagate in natura
[B] include 590 migliaia di boe pagate in natura
[C] include 225 migliaia di boe pagate in natura
[D] include 25 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 53 migliaia di boe pagate in natura
[F] include 8 migliaia di boe pagate in natura
[G] include 1.862 migliaia di boe pagate in natura
[H] include 86 migliaia di boe pagate in natura

AMERICA

Argentina



(€ migliaia)						Anno 2024	
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
Blocco MLO 124	-	-	-	-	126	-	126
Totale	-	-	-	-	126	-	126

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
Secretaría de Energía	-	-	-	-	126	-	126
Totale	-	-	-	-	126	-	126

Messico



(€ migliaia)						Anno 2024	
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
Area 1	225.326 ^[A]	-	73.003 ^[B]	-	374	-	298.703
Progetti esplorativi	-	-	-	-	14.979	-	14.979
Area 9	-	-	-	-	1.284	-	1.284
Totale	225.326	-	73.003	-	16.637	-	314.966

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
Fondo mexicano del Petroleo	225.326 ^[A]	-	73.003 ^[B]	-	9.657	-	307.986
Secretaria de Hacienda y Credito Publico	-	-	-	-	6.980	-	6.980
Totale	225.326	-	73.003	-	16.637	-	314.966

[A] include 3.604 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 1.086 migliaia di boe pagate in natura

Stati Uniti



(€ migliaia)						Anno 2024	
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
Alaska - Mare di Beaufort	-	97.776	72.612	-	503	-	170.891
Golfo del Messico	-	2.159	25.140	-	194	-	27.493
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	1.848	-	-	-	-	1.848
Totale	-	101.783	97.752	-	697	-	200.232

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
State of Alaska Department of Natural Resources	-	97.776	-	-	418	-	98.194
Department of Natural Resources	-	-	72.612	-	-	-	72.612
Office of Natural Resources Revenue (US)	-	-	25.140	-	194	-	25.334
Stato della Louisiana	-	2.159	-	-	-	-	2.159
Stato del Texas	-	1.848	-	-	-	-	1.848
Alaska Oil and Gas Conservation	-	-	-	-	85	-	85
Totale	-	101.783	97.752	-	697	-	200.232

ASIA

Cina



(€ migliaia)						Anno 2024	
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
Progetti esplorativi	-	346	-	-	-	-	346
Totale	-	346	-	-	-	-	346

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
Ente Governativo	-	346	-	-	-	-	346
Totale	-	346	-	-	-	-	346

Emirati Arabi Uniti



(€ migliaia)						Anno 2024	
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
Umm Shaif e Nasr	-	507.600	226.360	-	-	-	733.960
Lower Zakum	-	290.146	117.412	-	-	-	407.558
Sharjah	-	508	529	-	174	-	1.211
RAK Blocco A	-	-	-	-	689	-	689
RAK Exploration Blocco 7	-	-	-	-	100	-	100
Totale	-	798.254	344.301	-	963	-	1.143.518

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
Emirato di Abu Dhabi - Department of Finance	-	797.746	343.772	-	-	-	1.141.518
RAK Petroleum Authority	-	-	-	-	789	-	789
Sharjah National Oil Company	-	-	529	-	174	-	703
Government of Sharjah	-	508	-	-	-	-	508
Totale	-	798.254	344.301	-	963	-	1.143.518

Indonesia



(€ migliaia)						Anno 2024	
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
East Sepinggan	406.041	241.665	-	-	-	-	647.706
Jangkrik	10.134 ^[A]	131.481	-	1.848	-	-	234.643
West Seno	13.516 ^[B]	5.280	-	-	-	-	18.796
GENDALO	-	-	-	9.240	-	-	9.240
BANGKA	3.774 ^[C]	-	-	-	-	-	3.774
GEHEM	-	-	-	2.772	-	-	2.772
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	499	-	-	-	-	499
Totale	524.645	378.925	-	13.860	-	-	917.430

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
State Treasury, Ministry of Finance of Republic of Indonesia	-	378.925	-	13.860	-	-	392.785
SKKMIGAS (Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Hulu Migas)	282.047 ^[D]	-	-	-	-	-	282.047
PT Pertamina Hulu Energi East Sepinggan	196.157	-	-	-	-	-	196.157
PT Saka Energi Muara Bakau	43.468 ^[E]	-	-	-	-	-	43.468
PT Pertamina Hulu Energi MAKASSAR STRAIT	2.973 ^[F]	-	-	-	-	-	2.973
Totale	524.645	378.925	-	13.860	-	-	917.430

[A] include 107 migliaia di boe pagate in natura
[B] include 168 migliaia di boe pagate in natura
[C] include 5 migliaia di boe pagate in natura
[D] include 237 migliaia di boe pagate in natura
[E] include 19 migliaia di boe pagate in natura
[F] include 24 migliaia di boe pagate in natura

Iraq



(€ migliaia)

Anno 2024

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
Zubair	-	35.714	-	-	-	-	35.714
Totale	-	35.714	-	-	-	-	35.714

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
General Commission for Taxes	-	35.714	-	-	-	-	35.714
Totale	-	35.714	-	-	-	-	35.714

Kazakhstan



(€ migliaia)

Anno 2024

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
Karachaganak	-	208.535	-	-	-	-	208.535
Totale	-	208.535	-	-	-	-	208.535

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
Treasury Committee of the Ministry of Finance	-	208.535	-	-	-	-	208.535
Totale	-	208.535	-	-	-	-	208.535

Oman



(€ migliaia)						Anno 2024	
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
Blocco 47	-	-	-	-	231	-	231
Blocco 77	-	-	-	-	231	-	231
Totale	-	-	-	-	462	-	462

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
Ministry of Finance	-	-	-	-	462	-	462
Totale	-	-	-	-	462	-	462

Timor Leste



(€ migliaia)						Anno 2024	
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
JPDA 03-13 Bayu Undan	332	2.975	-	-	-	-	3.307
Altri progetti	-	-	-	-	778	-	778
Totale	332	2.975	-	-	778	-	4.085

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
National Directorate of Petroleum and Mineral Revenue	-	2.975	-	-	-	-	2.975
National Petroleum Authority	332	-	-	-	778	-	1.110
Totale	332	-	-	-	778	-	4.085

Turkmenistan



(€ migliaia)						Anno 2024	
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
Nebit Dag	59.982 ^[A]	3.363	5.780 ^[B]	-	-	-	69.125
Totale	59.982	3.363	5.780	-	-	-	69.125

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
Turkmennebit	59.982 ^[A]	3.363	5.780 ^[B]	-	-	-	69.125
Totale	59.982	3.363	5.780	-	-	-	69.125

[A] include 989 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 95 migliaia di boe pagate in natura

AUSTRALIA E OCEANIA

Australia



(€ migliaia)						Anno 2024	
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
Bonaparte Basin	-	696	-	-	1062	-	1758
Petrel	-	-	-	-	121	-	121
Carnarvon Basin	-	(360)	-	-	234	-	(126)
Totale	-	336	-	-	1417	-	1753

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
National Offshore Petroleum Titles Administrator	-	-	-	-	609	-	609
National Offshore Petroleum Safety and Environmental Management Authority (NOPSEMA)	-	-	-	-	604	-	604
Australian Tax Office	-	336	-	-	204	-	540
Totale	-	336	-	-	1417	-	1753



RELAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE INDIPENDENTE SULLA “RELAZIONE CONSOLIDATA SUI PAGAMENTI AI GOVERNI 2024”

Al Consiglio di Amministrazione della
Eni SpA

Siamo stati incaricati di effettuare un esame limitato dell'allegata “Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2024” di Eni SpA (di seguito anche la “Relazione”) relativa all'esercizio chiuso al 31 dicembre 2024, 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 principi stabiliti dal Decreto e ai criteri indicati nella sezione “Criteri di redazione” della Relazione sui pagamenti ai governi. 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 comportamenti o eventi non intenzionali.

Indipendenza della società di revisione e gestione della qualità

Abbiamo rispettato i principi sull'indipendenza e gli altri principi etici dell'International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards) (IESBA Code) 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 Italia 1), che richiede di configurare, mettere in atto e rendere operativo un sistema di gestione della qualità che include direttive e procedure sulla conformità ai principi etici, ai principi professionali e alle disposizioni di legge e dei regolamenti 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 12979880155 Iscritta al n° 119644 del Registro dei Revisori Legali - Altri Uffici: Ancona 60131 Via Sandro Totti 1 Tel. 071 2132311 - Bari 70122 Via Abate Gimma 72 Tel. 080 5640211 - Bergamo 24121 Largo Belotti 5 Tel. 035 229691 - Bologna 40124 Via Luigi Carlo Farini 12 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 Piccapietra 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 Felissent 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 Pontelalandolfo 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 SpA, 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 SpA 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;
- comprensione dei processi adottati per la raccolta delle informazioni qualitative e quantitative contenute nella Relazione;
- verifica a campione della documentazione di supporto relativa a un campione di pagamenti effettuata anche tramite il coinvolgimento di team di revisione secondari;
- riconciliazione degli importi risultanti dalla Relazione con le evidenze contabili sottostanti;
- procedure di verifica analitiche ai fini dell'identificazione e discussione di eventuali pagamenti inusuali riportati all'interno della Relazione.

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 2024" di Eni SpA relativa all'esercizio chiuso al 31 dicembre 2024, non sia stata redatta, in tutti gli aspetti significativi, in conformità ai principi stabiliti dal Decreto e ai criteri indicati nella sezione "Criteri di redazione" della Relazione sui pagamenti ai governi.

Criteri di redazione

Senza modificare le nostre conclusioni, richiamiamo l'attenzione alle note esplicative della Relazione sui pagamenti ai governi 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, 30 maggio 2025

PricewaterhouseCoopers SpA



Massimiliano Loffredo
(Revisore legale)

Relazione individuale sui pagamenti ai governi 2024 - Eni Spa⁷

Italia



(€ m igliaia)

Anno 2024

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
Val d'Agri	-	-	71.169	-	859	-	72.028
Offshore Mare Adriatico	-	-	40.645	-	8.015	-	48.660
Offshore Mar Ionio	-	-	10.820	-	311	-	11.131
Italia onshore	-	-	6.312	-	1.765	-	8.077
Sicilia	-	-	-	-	63	-	63
Totale	-	-	128.946	-	11.013	-	139.959

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
Ministero dell'Economia e delle Finanze	-	-	68.948	-	-	-	68.948
Regione Basilicata	-	-	42.353	-	-	-	42.353
Tesoreria Centrale dello Stato	-	-	-	-	10.085	-	10.085
Banca Italia	-	-	-	-	-	-	-
Comune di Viggiano	-	-	4.739	-	-	-	4.739
Regione Calabria	-	-	4.582	-	-	-	4.582
Regione Emilia Romagna	-	-	3.247	-	1	-	3.248
Comune di Calvello	-	-	1.195	-	-	-	1.195
Regione Molise	-	-	909	-	-	-	909
Regione Puglia	-	-	754	-	-	-	754
Comune di Grumento Nova	-	-	683	-	-	-	683
Comune di Marsico Nuovo	-	-	512	-	-	-	512
Agenzia del Demanio	-	-	-	-	431	-	431
Regione Piemonte	-	-	143	-	75	-	218
Comune di Ravenna	-	-	207	-	-	-	207
Comune di Marsicovetere	-	-	171	-	-	-	171
Comune di Montemurro	-	-	171	-	-	-	171
Comune di Rotello	-	-	146	-	-	-	146
Capitaneria di Porto di Pescara	-	-	-	-	117	-	117
Comune di Biccari	-	-	78	-	-	-	78
Capitaneria di Porto di Rimini	-	-	-	-	72	-	72
Est Sesia Consorzio di Irrigazione e Bonifica Novara	-	-	-	-	69	-	69
Capitaneria di Porto di Ravenna	-	-	-	-	64	-	64
Capitaneria di Porto di San Benedetto del Tronto	-	-	-	-	43	-	43
Comune di Volturino	-	-	38	-	-	-	38
Capitaneria di Porto di Chioggia	-	-	-	-	22	-	22
Comune di Romentino	-	-	18	-	-	-	18
Comune di Alberona	-	-	17	-	-	-	17
Comune di Trecate	-	-	17	-	-	-	17
Comune di Larino	-	-	9	-	-	-	9
Consorzio di Bonifica della Basilicata	-	-	-	-	9	-	9
Sorit SpA	-	-	-	-	7	-	7
Regione abruzzo	-	-	-	-	6	-	6
Comune di Guglionesi	-	-	5	-	-	-	5
Comune di Galliate	-	-	4	-	-	-	4
Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica	-	-	-	-	4	-	4
Consorzio Bonifica Muzza Bassa Lodigiana	-	-	-	-	3	-	3
Istituto Superiore per la protezione e la Ricerca Ambientale (ISPRA)	-	-	-	-	3	-	3
Provincia di Chieti	-	-	-	-	2	-	2
Totale	-	-	128.946	-	11.013	-	139.959

⁷ 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 2024: € 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

segreteria.societaria.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

