

# Eni

Relazione sui pagamenti ai governi

**2023**





# 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
16	America
17	Asia
20	Australia e Oceania
21	Relazione della società di revisione
23	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 2023 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 2023 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 23 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](http://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 35 Paesi. La produzione di idrocarburi del 2023 è stata di 604 milioni di boe; le riserve certe di idrocarburi al 31 dicembre 2023 erano pari a 6,41 miliardi di boe (entrambi i dati comprendono la quota Eni delle joint venture).

Nel 2023 Eni ha trasferito agli Stati presso i quali svolge le attività estrattive un valore complessivo pari a circa €9 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 2023 riguardano l'esclusione delle ex controllate Eni operanti in Angola per gli effetti dell'operazione di costituzione della JV Azule Energy Holding con un'altra società internazionale, conclusa nell'agosto 2022. Pertanto, il confronto dei pagamenti ai Governi nel 2023 rispetto all'anno precedente risente della circostanza che i dati del 2022 includono i pagamenti effettuati dalle ex controllate angolane fino alla data di perdita del controllo (1° agosto 2022).

## 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 quotate<sup>1</sup> 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 2023 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.

### 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”<sup>2</sup>.

### 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 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.

Sono riportati i pagamenti diretti fatti ai Governi relativi ai progetti partecipati dalle società del Gruppo. Nel caso dei progetti petroliferi condotti tramite joint arrangements<sup>3</sup>, 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 operatore<sup>4</sup>

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> 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.

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

<sup>4</sup> 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”).

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 incorporate<sup>5</sup> 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 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 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 party<sup>6</sup> (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 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

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

<sup>6</sup> 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.

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.

Le imposte sul reddito delle società italiane includono l'ammontare pagato a titolo contributo straordinario per il 2023 di cui alla legge n. 197/2022 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 della Relazione consolidata sui pagamenti ai governi in base allo International Standard on Assurance Engagements (ISAE) 3000 Revised.

## Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2023

Sintesi Pagamenti 2023							(€ migliaia)
Paese	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e corrispettivi	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento	Totale
<b>Europa</b>							
Italia	-	20.803	233.948	4.710	13.147	-	272.608
Cipro	-	-	-	-	519	-	519
Paesi Bassi	-	5.397	-	-	-	-	5.397
Regno Unito	-	474.505	-	-	2.686	-	477.191
<b>Africa</b>							
Algeria	-	753.720	52.144	50.284	2.422	-	858.570
Congo	86.256	146.800	146.436	-	-	-	379.492
Costa d'Avorio	-	1.500	-	5.549	-	-	7.049
Egitto	-	844.662	-	18.907	-	-	863.569
Gabon	-	-	-	1.664	416	-	2.080
Ghana	244.645	-	93.822	-	1.146	-	339.613
Libia	-	1.670.029	216.347	277.431	-	-	2.163.807
Nigeria	492.298	40.346	91.252	-	28.354	-	652.250
Tunisia	122.370	32.892	9.315	-	-	-	164.577
<b>America</b>							
Argentina	-	-	-	-	101	-	101
Messico	217.159	-	72.947	-	15.657	-	305.763
Stati Uniti	-	24.027	124.896	-	3.096	-	152.019
<b>Asia</b>							
Cina	-	915	-	-	-	-	915
Emirati Arabi Uniti	-	831.003	322.927	-	166	-	1.154.096
Indonesia	410.811	313.760	-	-	-	-	724.571
Iraq	-	38.025	-	-	-	-	38.025
Israele	-	-	-	7.283	-	-	7.283
Kazakhstan	-	212.770	-	-	-	-	212.770
Oman	-	-	-	-	601	-	601
Timor Leste	7.827	3.422	-	-	333	-	11.582
Turkmenistan	57.769	8.364	6.032	-	-	-	72.165
<b>Australia e Oceania</b>							
Australia	-	(11.566)	-	-	1.213	-	(10.353)
<b>Totale</b>	<b>1.639.135</b>	<b>5.411.374</b>	<b>1.370.066</b>	<b>365.828</b>	<b>69.857</b>	<b>-</b>	<b>8.856.260</b>

## EUROPA

### Italia



(€ migliaia)

Anno 2023

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	-	-	100.314	-	841	-	101.155
Sicilia	-	-	62.832	4.710	2.203	-	69.745
Offshore Mare Adriatico	-	-	50.298	-	8.171	-	58.469
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	20.803	-	-	-	-	20.803
Offshore Mar Ionio	-	-	11.964	-	280	-	12.244
Italia onshore	-	-	8.540	-	1.652	-	10.192
<b>Totale</b>	-	<b>20.803</b>	<b>233.948</b>	<b>4.710</b>	<b>13.147</b>	-	<b>272.608</b>

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	-	19.684	84.433	-	-	-	104.117
Regione Basilicata	-	-	63.210	-	2	-	63.212
Regione Sicilia	-	1.119	20.907	4.710	49	-	26.785
Comune di Gela	-	-	12.180	-	-	-	12.180
Tesoreria Centrale dello Stato	-	-	-	-	10.672	-	10.672
Banca Italia	-	-	-	-	-	-	-
Comune di Bronte	-	-	10.125	-	-	-	10.125
Comune di Troina	-	-	8.726	-	-	-	8.726
Regione Emilia Romagna	-	-	6.331	-	-	-	6.331
Comune di Viggiano	-	-	6.081	-	-	-	6.081
Regione Calabria	-	-	5.896	-	-	-	5.896
Comune di Gagliano	-	-	5.258	-	-	-	5.258
Comune di Ragusa	-	-	3.061	-	-	-	3.061
Comune di Calvello	-	-	1.534	-	-	-	1.534
Agenzia del Demanio	-	-	-	-	1.247	-	1.247
Regione Molise	-	-	1.036	-	-	-	1.036
Autorità di Sistema Portuale del mare di Sicilia Occidentale	-	-	-	-	982	-	982
Regione Puglia	-	-	938	-	-	-	938
Comune di Grumento Nova	-	-	877	-	-	-	877
Comune di Mazara del Vallo	-	-	766	-	-	-	766
Comune di Marsico Nuovo	-	-	657	-	-	-	657
Comune di Ravenna	-	-	279	-	24	-	303
Regione Piemonte	-	-	281	-	-	-	281
Comune di Marsicovetere	-	-	219	-	-	-	219
Comune di Montemurro	-	-	219	-	-	-	219
Comune di Rotello	-	-	167	-	-	-	167
Comune di Nissoria	-	-	160	-	-	-	160
Comune di Ragalbuto	-	-	160	-	-	-	160
Comune di Biccari	-	-	97	-	-	-	97
Comune di Butera	-	-	94	-	-	-	94
Comune di Mazzarino	-	-	94	-	-	-	94
Est Sesia Consorzio di Irrigazione e Bonifica Novara	-	-	-	-	68	-	68
Autorita' di sistema portuale del mare Adriatico centrale	-	-	-	-	56	-	56
Comune di Volturino	-	-	48	-	-	-	48
Comune di Romentino	-	-	35	-	-	-	35

Comune di Trecate	-	-	33	-	-	-	33
Consorzio di Bonifica della Basilicata	-	-	-	-	30	-	30
Comune di Alberona	-	-	21	-	-	-	21
Comune di Larino	-	-	10	-	-	-	10
Comune di Galliate	-	-	9	-	-	-	9
Comune di Guglionesi	-	-	6	-	-	-	6
Capitaneria di Porto di Crotone	-	-	-	-	5	-	5
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
Consorzio per lo Svil. Ind. Prov.MT	-	-	-	-	1	-	1
Regione Abruzzo	-	-	-	-	1	-	1
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>20.803</b>	<b>233.948</b>	<b>4.710</b>	<b>13.147</b>	<b>-</b>	<b>272.608</b>

## Cipro



(€ migliaia)						Anno 2023	
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	-	-	-	-	519	-	519
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>519</b>	<b>-</b>	<b>519</b>
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	-	-	-	-	519	-	519
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>519</b>	<b>-</b>	<b>519</b>

## Paesi Bassi



(€ migliaia)						Anno 2023	
Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di	Totale
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	5.397	-	-	-	-	5.397
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>5.397</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.397</b>
Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di	Totale
Belastingdienst	-	5.397	-	-	-	-	5.397
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>5.397</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.397</b>

## Regno Unito



(€ migliaia)

Anno 2023

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	-	474.505	-	-	-	-	474.505
Progetti esplorativi	-	-	-	-	1.923	-	1.923
P112	-	-	-	-	335	-	335
P1476 Blocco 100/12a Conwy	-	-	-	-	332	-	332
P2511	-	-	-	-	43	-	43
E469	-	-	-	-	33	-	33
P2638	-	-	-	-	10	-	10
P2622	-	-	-	-	10	-	10
<b>Totali</b>	-	<b>474.505</b>	-	-	<b>2.686</b>	-	<b>477.191</b>

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	-	474.505	-	-	-	-	474.505
Department of Energy and Climate change	-	-	-	-	1.739	-	1.739
The Crown Estate	-	-	-	-	947	-	947
<b>Totali</b>	-	<b>474.505</b>	-	-	<b>2.686</b>	-	<b>477.191</b>

## AFRICA



Algeria

(€ migliaia)

Anno 2023

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	-	312.432 [A]	-	89	-	-	312.521
Berkine Nord ZOI Development	-	130.566	29.075	34.682	1.445	-	195.768
In Amenas	-	85.877 [B]	-	-	-	-	85.877
Blocco 404/208	-	62.232 [C]	-	4.449	-	-	66.681
In Salah	-	65.634 [D]	-	-	-	-	65.634
Berkine Nord OZOI Development	-	29.844	11.195	-	288	-	41.327
Blocco 403	-	22.455 [E]	-	5.857	-	-	28.312
HDLE (Berkine Nord)	-	16.892	9.342	-	-	-	26.234
Bernkine Sud 1	-	13.248 [F]	-	5.207	115	-	18.570
ROM Nord	-	8.341	-	-	-	-	8.341
HDLS (Berkine Nord)	-	2.387	1.320	-	341	-	4.048
Blocco 405b	-	2.167 [G]	-	-	-	-	2.167
RET (Berkine Nord)	-	1.117	726	-	143	-	1.986
ZAS (Berkine Nord)	-	528	486	-	70	-	1.084
BKNEP (Berkine Nord)	-	-	-	-	20	-	20
<b>Totali</b>	-	<b>753.720</b>	<b>52.144</b>	<b>50.284</b>	<b>2.422</b>	-	<b>858.570</b>

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	-	564.045 [H]	-	50.284	-	-	614.329
Direction Des Grandes Entreprises	-	189.675	52.144	-	2.422	-	244.241
<b>Totali</b>	-	<b>753.720</b>	<b>52.144</b>	<b>50.284</b>	<b>2.422</b>	-	<b>858.570</b>

[A] include 4.017 migliaia di boe pagate in natura  
[B] include 1.661 migliaia di boe pagate in natura  
[G] include 35 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 839 mila boe pagate in natura  
[D] include 1.606 migliaia di boe pagate in natura  
[H] include 8.550 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 82 migliaia di boe pagate in natura  
[F] include 310 migliaia di boe pagate in natura

## Congo



(€ migliaia)

Anno 2023

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
Marine XII	16.751 [A]	42.248 [I]	79.310 [P]	-	-	-	138.309
M'boundi	37.992 [B]	55.712 [J]	39.438 [Q]	-	-	-	133.142
Marine X	3.197 [C]	16.323 [K]	8.193 [R]	-	-	-	27.713
Foukanda II	11.605 [D]	9.107 [E]	6.023 [S]	-	-	-	26.735
Mwafi II	8.584 [E]	6.718 [L]	4.456 [T]	-	-	-	19.758
Ikalou II	1.829 [F]	11.317 [M]	5.758 [S]	-	-	-	18.904
Kitina II	4.269 [G]	2.644 [N]	1.983 [U]	-	-	-	8.896
Altri progetti	2.029 [H]	2.731 [O]	1.275 [V]	-	-	-	6.035
<b>Totale</b>	<b>86.256</b>	<b>146.800</b>	<b>146.436</b>	-	-	-	<b>379.492</b>

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	24.130 [W]	146.800 [Y]	146.436 [Z]	-	-	-	317.366
Société Nationale des Pétroles du Congo	62.126 [X]	-	-	-	-	-	62.126
<b>Totale</b>	<b>86.256</b>	<b>146.800</b>	<b>146.436</b>	-	-	-	<b>379.492</b>

[A] include 334 migliaia di boe pagate in natura  
 [B] include 509 migliaia di boe pagate in natura  
 [C] include 42 migliaia di boe pagate in natura  
 [D] include 154 migliaia di boe pagate in natura  
 [E] include 118 migliaia di boe pagate in natura  
 [F] include 24 migliaia di boe pagate in natura  
 [G] include 59 migliaia di boe pagate in natura  
 [H] include 28 migliaia di boe pagate in natura  
 [I] include 683 migliaia di boe pagate in natura

[J] include 482 migliaia di boe pagate in natura  
 [K] include 217 migliaia di boe pagate in natura  
 [L] include 90 migliaia di boe pagate in natura  
 [M] include 152 migliaia di boe pagate in natura  
 [N] include 35 migliaia di boe pagate in natura  
 [O] include 17 migliaia di boe pagate in natura  
 [P] include 1.153 migliaia di boe pagate in natura  
 [Q] include 528 migliaia di boe pagate in natura

[R] include 109 migliaia di boe pagate in natura  
 [S] include 80 migliaia di boe pagate in natura  
 [T] include 61 migliaia di boe pagate in natura  
 [U] include 27 migliaia di boe pagate in natura  
 [V] include 18 migliaia di boe pagate in natura  
 [W] include 344 migliaia di boe pagate in natura  
 [X] include 924 migliaia di boe pagate in natura  
 [Y] include 1.794 migliaia di boe pagate in natura  
 [Z] include 2.056 migliaia di boe pagate in natura

## Costa d'Avorio



(€ migliaia)

Anno 2023

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 CI-802	-	753	-	5.549	-	-	6.302
Progetti esplorativi	-	747	-	-	-	-	747
<b>Totale</b>	-	<b>1.500</b>	-	<b>5.549</b>	-	-	<b>7.049</b>

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	-	1.500	-	5.549	-	-	7.049
<b>Totale</b>	-	<b>1.500</b>	-	<b>5.549</b>	-	-	<b>7.049</b>

## Egitto



(€ migliaia)

Anno 2023

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	-	402.067	-	-	-	-	402.067
Sinai	-	251.952	-	-	-	-	251.952
Meleiha	-	55.732	-	4.624	-	-	60.356
North Hammad	-	46.278	-	-	-	-	46.278
Nidoco	-	41.301	-	416	-	-	41.717
Baltim	-	21.326	-	-	-	-	21.326
Ras ElBarr	-	13.989	-	-	-	-	13.989
Temsah	-	7.207	-	-	-	-	7.207
S Ghara	-	4.810	-	-	-	-	4.810
North El Arish	-	-	-	3.699	-	-	3.699
North Rafah	-	-	-	2.774	-	-	2.774
Western Desert - altri progetti	-	-	-	2.676	-	-	2.676
South Lagia	-	-	-	925	-	-	925
West Moghra	-	-	-	925	-	-	925
Tiba	-	-	-	925	-	-	925
Bellatrix	-	-	-	694	-	-	694
North Fayrouz	-	-	-	694	-	-	694
East Siwa	-	-	-	555	-	-	555
<b>Totale</b>	-	<b>844.662</b>	-	<b>18.907</b>	-	-	<b>863.569</b>
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	-	844.662	-	-	-	-	844.662
EGPC	-	-	-	10.121	-	-	10.121
EGAS	-	-	-	8.786	-	-	8.786
<b>Totale</b>	-	<b>844.662</b>	-	<b>18.907</b>	-	-	<b>863.569</b>

## Gabon



(€ migliaia)

Anno 2023

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
Permis D3	-	-	-	832	208	-	1.040
Permis D4	-	-	-	832	208	-	1.040
<b>Totale</b>	-	-	-	<b>1.664</b>	<b>416</b>	-	<b>2.080</b>
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	-	-	-	1.664	416	-	2.080
<b>Totale</b>	-	-	-	<b>1.664</b>	<b>416</b>	-	<b>2.080</b>

## Ghana



(€ migliaia)

Anno 2023

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	244.645 [A]	-	93.822 [B]	-	947	-	339.414
Progetti esplorativi	-	-	-	-	132	-	132
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	-	-	-	67	-	67
<b>Totale</b>	<b>244.645</b>	-	<b>93.822</b>	-	<b>1.146</b>	-	<b>339.613</b>

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	244.645 [A]	-	93.822 [B]	-	-	-	338.467
Environmental Protection Agency	-	-	-	-	519	-	519
Maritime Authority	-	-	-	-	420	-	420
Revenue Authority	-	-	-	-	104	-	104
Petroleum Commission	-	-	-	-	67	-	67
Nuclear Authority	-	-	-	-	19	-	19
Ellembelle District Assembly	-	-	-	-	8	-	8
National Communication Authority	-	-	-	-	6	-	6
Ahanta West District Assembly	-	-	-	-	3	-	3
<b>Totale</b>	<b>244.645</b>	-	<b>93.822</b>	-	<b>1.146</b>	-	<b>339.613</b>

[A] include 3.924 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 1.428 migliaia di boe pagate in natura

## Libia



(€ migliaia)

Anno 2023

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	-	1.629.270 [A]	209.111 [C]	277.431	-	-	2.115.812
Area B	-	40.759 [B]	7.236 [D]	-	-	-	47.995
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>1.670.029</b>	<b>216.347</b>	<b>277.431</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.163.807</b>

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	-	1.670.029 [E]	216.347 [F]	277.431	-	-	2.163.807
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>1.670.029</b>	<b>216.347</b>	<b>277.431</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.163.807</b>

[A] include 30.138 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 101 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 557 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 30.695 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 3.873 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 3.974 migliaia di boe pagate in natura

## Nigeria



(€ migliaia)

Anno 2023

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)	488.572 <sup>[A]</sup>	-	24.213	-	25.087	-	537.872
Nigeria Deep Offshore (OML 125)	3.726 <sup>[B]</sup>	8.988 <sup>[C]</sup>	25.755 <sup>[D]</sup>	-	3.267	-	41.736
SPDC JV	-	-	41.284	-	-	-	41.284
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	31.358	-	-	-	-	31.358
<b>Totale</b>	<b>492.298</b>	<b>40.346</b>	<b>91.252</b>	-	<b>28.354</b>	-	<b>652.250</b>

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	492.298 <sup>[E]</sup>	2.422 <sup>[F]</sup>	25.755 <sup>[D]</sup>	-	-	-	520.475
Department of Petroleum Resources	-	-	65.497	-	737	-	66.234
Federal Inland Revenue Service	-	37.924	-	-	-	-	37.924
Niger Delta Development Commission	-	-	-	-	27.617	-	27.617
<b>Totale</b>	<b>492.298</b>	<b>40.346</b>	<b>91.252</b>	-	<b>28.354</b>	-	<b>652.250</b>

[A] include 19.465 migliaia di boe pagate in natura  
 [B] include 46 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 30 migliaia di boe pagate in natura  
 [D] include 322 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 19.511 migliaia di boe pagate in natura  
 [F] include 30 migliaia di boe pagate in natura

## Tunisia



(€ migliaia)

Anno 2023

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	55.281 <sup>[A]</sup>	12.564	3.012 <sup>[F]</sup>	-	-	-	70.857
Tunisia Sud (Djebel Grouz + Oued Zar + MLD)	33.040 <sup>[B]</sup>	17.004	4.455 <sup>[G]</sup>	-	-	-	54.499
Tunisia Nord (Baraka + Maamoura + Mahres)	29.286 <sup>[C]</sup>	23	1.739 <sup>[H]</sup>	-	-	-	31.048
Bochra	4.690 <sup>[D]</sup>	2.769	103 <sup>[I]</sup>	-	-	-	7.562
Abir	73 <sup>[E]</sup>	532	6	-	-	-	611
<b>Totale</b>	<b>122.370</b>	<b>32.892</b>	<b>9.315</b>	-	-	-	<b>164.577</b>

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	122.370 <sup>[J]</sup>	-	7.009 <sup>[K]</sup>	-	-	-	129.379
Recette des finances	-	32.892	2.306	-	-	-	35.198
<b>Totale</b>	<b>122.370</b>	<b>32.892</b>	<b>9.315</b>	-	-	-	<b>164.577</b>

[A] include 950 migliaia di boe pagate in natura  
 [B] include 476 migliaia di boe pagate in natura  
 [C] include 487 migliaia di boe pagate in natura  
 [D] include 88 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 4 migliaia di boe pagate in natura  
 [F] include 23 migliaia di boe pagate in natura  
 [G] include 51 migliaia di boe pagate in natura  
 [H] include 16 migliaia di boe pagate in natura

[I] include 1 migliaia di boe pagate in natura  
 [J] include 2.005 migliaia di boe pagate in natura  
 [K] include 91 migliaia di boe pagate in natura

## AMERICA

### Argentina



(€ migliaia)

Anno 2023

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	-	-	-	-	101	-	101
<b>Totale</b>	-	-	-	-	<b>101</b>	-	<b>101</b>

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	-	-	-	-	101	-	101
<b>Totale</b>	-	-	-	-	<b>101</b>	-	<b>101</b>

### Messico



(€ migliaia)

Anno 2023

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	217.159 <sup>[A]</sup>	-	72.947 <sup>[B]</sup>	-	366	-	290.472
Progetti esplorativi	-	-	-	-	14.972	-	14.972
Area 9	-	-	-	-	319	-	319
<b>Totale</b>	<b>217.159</b>	-	<b>72.947</b>	-	<b>15.657</b>	-	<b>305.763</b>

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	217.159 <sup>[A]</sup>	-	72.947 <sup>[B]</sup>	-	9.201	-	299.307
Secretaria de Hacienda y Credito Publico	-	-	-	-	6.456	-	6.456
<b>Totale</b>	<b>217.159</b>	-	<b>72.947</b>	-	<b>15.657</b>	-	<b>305.763</b>

[A] include 3.238 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 1.030 migliaia di boe pagate in natura

### Stati Uniti



(€ migliaia)

Anno 2023

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	-	22.624	82.387	-	2.333	-	107.344
Golfo del Messico	-	105	42.509	-	763	-	43.377
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	1.298	-	-	-	-	1.298
<b>Totale</b>	-	<b>24.027</b>	<b>124.896</b>	-	<b>3.096</b>	-	<b>152.019</b>

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	-	-	82.387	-	2.333	-	84.720
Office of Natural Resources Revenue (US)	-	-	42.509	-	763	-	43.272
Stato dell'Alaska	-	22.624	-	-	-	-	22.624
Stato del Texas	-	1.298	-	-	-	-	1.298
Stato della Louisiana	-	105	-	-	-	-	105
<b>Totali</b>	-	<b>24.027</b>	<b>124.896</b>	-	<b>3.096</b>	-	<b>152.019</b>

## ASIA

### Cina



(€ migliaia)

Anno 2023

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	-	915	-	-	-	-	915
<b>Totali</b>	-	<b>915</b>	-	-	-	-	<b>915</b>

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	-	915	-	-	-	-	915
<b>Totali</b>	-	<b>915</b>	-	-	-	-	<b>915</b>

### Emirati Arabi Uniti



(€ migliaia)

Anno 2023

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	-	534.579	211.659	-	-	-	746.238
Lower Zakum	-	296.424	110.328	-	-	-	406.752
Sharjah	-	-	940	-	166	-	1.106
<b>Totali</b>	-	<b>831.003</b>	<b>322.927</b>	-	<b>166</b>	-	<b>1.154.096</b>

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	-	831.003	321.987	-	-	-	1.152.990
Emirato di Sharjah - Petroleum Council	-	-	940	-	-	-	940
Sharjah National Oil Corporation	-	-	-	-	166	-	166
<b>Totali</b>	-	<b>831.003</b>	<b>322.927</b>	-	<b>166</b>	-	<b>1.154.096</b>

## Indonesia



(€ migliaia)

Anno 2023

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	306.850	173.697	-	-	-	-	480.547
Jangkrik	96.541 <sup>[A]</sup>	126.547	-	-	-	-	223.088
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	13.516	-	-	-	-	13.516
West Seno	6.725 <sup>[B]</sup>	-	-	-	-	-	6.725
Bangka	695 <sup>[C]</sup>	-	-	-	-	-	695
<b>Totale</b>	<b>410.811</b>	<b>313.760</b>	-	-	-	-	<b>724.571</b>
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 Replubic of Indonesia	-	313.760	-	-	-	-	313.760
PT Pertamina Hulu Energi East Sepinggan	191.388	-	-	-	-	-	191.388
SKKMIGAS (Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Hulu Migas)	150.734 <sup>[D]</sup>	-	-	-	-	-	150.734
PT Saka Energi Muara Bakau	68.065 <sup>[E]</sup>	-	-	-	-	-	68.065
PT Pertamina Hulu Energi MAKASSAR STRAIT	624 <sup>[F]</sup>	-	-	-	-	-	624
<b>Totale</b>	<b>410.811</b>	<b>313.760</b>	-	-	-	-	<b>724.571</b>

[A] include 76 migliaia di boe pagate in natura  
 [D] include 116 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 92 migliaia di boe pagate in natura  
 [E] include 51 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 5 migliaia di boe pagate in natura  
 [F] include 6 migliaia di boe pagate in natura

## Iraq



(€ migliaia)

Anno 2023

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	-	38.025	-	-	-	-	38.025
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>38.025</b>	-	-	-	-	<b>38.025</b>
Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di	Totale
General Commission for Taxes	-	38.025	-	-	-	-	38.025
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>38.025</b>	-	-	-	-	<b>38.025</b>

## Israele



(€ migliaia)

Anno 2023

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
Zona G	-	-	-	7.283 <sup>(*)</sup>	-	-	7.283
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.283</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.283</b>

(\*) Vedi pagina successiva.

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'energia e delle infrastrutture	-	-	-	7.283 <sup>(*)</sup>	-	-	7.283
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.283</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.283</b>

(\*) Pagamento a seguito dell'aggiudicazione avvenuta a ottobre 2023 nell'ambito del 4° offshore Bid Round internazionale, ma a oggi nessuna licenza è stata ancora emessa e nessuna attività è stata ancora avviata nell'area.

## Kazakhstan



(€ migliaia)

Anno 2023

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	-	212.770	-	-	-	-	212.770
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>212.770</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>212.770</b>

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	-	212.770	-	-	-	-	212.770
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>212.770</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>212.770</b>

## Oman



(€ migliaia)

Anno 2023

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
Blocco 52	-	-	-	-	139	-	139
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>601</b>	<b>-</b>	<b>601</b>

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	-	-	-	-	601	-	601
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>601</b>	<b>-</b>	<b>601</b>

## Timor Leste



(€ migliaia)

Anno 2023

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	7.827	3.422	-	-	-	-	11.249
Bonaparte Basin - altri progetti	-	-	-	-	333	-	333
<b>Total</b>	<b>7.827</b>	<b>3.422</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>333</b>	<b>-</b>	<b>11.582</b>

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 Petroleum Authority	7.827	-	-	-	333	-	8.160
National Directorate of Petroleum and Mineral Revenue	-	3.422	-	-	-	-	3.422
<b>Total</b>	<b>7.827</b>	<b>3.422</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>333</b>	<b>-</b>	<b>11.582</b>

## Turkmenistan



(€ migliaia)

Anno 2023

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	57.769 <sup>[A]</sup>	8.364	6.032 <sup>[B]</sup>	-	-	-	72.165
<b>Totale</b>	<b>57.769</b>	<b>8.364</b>	<b>6.032</b>	-	-	-	<b>72.165</b>

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	57.769 <sup>[A]</sup>	-	6.032 <sup>[B]</sup>	-	-	-	63.801
Turkmenistan State treasury	-	8.364	-	-	-	-	8.364
<b>Totale</b>	<b>57.769</b>	<b>8.364</b>	<b>6.032</b>	-	-	-	<b>72.165</b>

[A] include 920 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 96 migliaia di boe pagate in natura

## AUSTRALIA E OCEANIA

### Australia



(€ migliaia)

Anno 2023

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	-	-	-	-	1.031	-	1.031
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	-	-	-	2	-	2
JPDA 03-13 Bayu Undan	-	-	-	-	1	-	1
Carnarvon Basin	-	(11.566)	-	-	179	-	(11.387)
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>(11.566)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.213</b>	<b>-</b>	<b>(10.353)</b>

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 National Offshore Petroleum Safety and Environmental Management Authority (NOPSEMA)	-	-	-	-	548	-	548
Australian Tax Office	-	(11.566)	-	-	229	-	(11.337)
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>(11.566)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.213</b>	<b>-</b>	<b>(10.353)</b>



**RELAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE INDIPIENDENTE SULLA “RELAZIONE CONSOLIDATA SUI PAGAMENTI AI GOVERNI 2023”**

Al Consiglio di Amministrazione della  
Eni SpA

Siamo stati incaricati di effettuare un esame limitato dell’allegata “Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2023” di Eni SpA (di seguito anche la “Relazione”) relativa all’esercizio chiuso al 31 dicembre 2023, 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 ed ai criteri 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 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. 051 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 Dux 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 559771 - Trento 38122 Viale della Costituzione 33 Tel. 0461 237004 - Treviso 31100 Viale Feliscenti 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

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 2023" di Eni SpA relativa all'esercizio chiuso al 31 dicembre 2023, non sia stata redatta, in tutti gli aspetti significativi, in conformità ai principi stabiliti dal Decreto ed ai criteri 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, 27 maggio 2024

PricewaterhouseCoopers SpA



Massimiliano Loffredo  
(Revisore legale)

## Relazione individuale sui pagamenti ai governi 2023 - Eni Spa<sup>7</sup>

**Italia**



(€ migliaia)

Anno 2023

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	-	-	100.314	-	841	-	101.155
Offshore Mare Adriatico	-	-	50.298	-	8.171	-	58.469
Offshore Mar Ionio	-	-	11.964	-	280	-	12.244
Italia onshore	-	-	8.540	-	1.652	-	10.192
Sicilia	-	-	-	-	60	-	60
<b>Totale</b>	-	-	<b>171.116</b>	-	<b>11.004</b>	-	<b>182.120</b>
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	-	-	83.132	-	-	-	83.132
Regione Basilicata	-	-	63.210	-	2	-	63.212
Tesoreria Centrale dello Stato	-	-	-	-	10.292	-	10.292
Banca Italia	-	-	-	-	-	-	-
Regione Emilia Romagna	-	-	6.331	-	-	-	6.331
Comune di Viggiano	-	-	6.081	-	-	-	6.081
Regione Calabria	-	-	5.896	-	-	-	5.896
Comune di Calvello	-	-	1.534	-	-	-	1.534
Regione Molise	-	-	1.036	-	-	-	1.036
Regione Puglia	-	-	938	-	-	-	938
Comune di Grumento Nova	-	-	877	-	-	-	877
Comune di Marsico Nuovo	-	-	657	-	-	-	657
Agenzia del Demanio	-	-	-	-	515	-	515
Comune di Ravenna	-	-	279	-	24	-	303
Regione Piemonte	-	-	281	-	-	-	281
Comune di Marsicovetere	-	-	219	-	-	-	219
Comune di Montemurro	-	-	219	-	-	-	219
Comune di Rotello	-	-	167	-	-	-	167
Comune di Biccari	-	-	97	-	-	-	97
Est Sesia Consorzio di Irrigazione e Bonifica Novara	-	-	-	-	68	-	68
Autorita' di sistema portuale del mare Adriatico centrale	-	-	-	-	56	-	56
Comune di Volturino	-	-	48	-	-	-	48
Comune di Romentino	-	-	35	-	-	-	35
Comune di Trecate	-	-	33	-	-	-	33
Consorzio di Bonifica della Basilicata	-	-	-	-	30	-	30
Comune di Alberona	-	-	21	-	-	-	21
Comune di Larino	-	-	10	-	-	-	10
Comune di Galliate	-	-	9	-	-	-	9
Comune di Guglionesi	-	-	6	-	-	-	6
Capitaneria di Porto Di Crotone	-	-	-	-	5	-	5
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
Consorzio per lo Svil. Ind. Prov.MT	-	-	-	-	1	-	1
Regione Abruzzo	-	-	-	-	1	-	1
<b>Totale</b>	-	-	<b>171.116</b>	-	<b>11.004</b>	-	<b>182.120</b>

<sup>7</sup> 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 2023: € 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

