

**Eni**

Relazione sui pagamenti ai governi  
**2021**



# 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 consolidata sui pagamenti ai governi inclusa l'informativa pubblicata su base volontaria
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 2021 è redatta in ottemperanza agli obblighi di reporting previsti dal Capo I “Disposizioni in materia di trasparenza dei pagamenti” del decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 139 di attuazione della Direttiva 2013/34/UE (l’EU Accounting Directive - 2013), applicabili alle società con azioni quotate nei mercati regolamentati dell’UE attive nel settore dell’industria estrattiva.

Il perimetro di consolidamento della Relazione è lo stesso del bilancio consolidato di Eni SpA al 31 dicembre 2021 redatto secondo i principi contabili internazionali.

La Capogruppo Eni SpA è soggetta a un obbligo di reporting individuale, mentre tale obbligo non si applica alle 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); nella pagina 23 è presentata invece la relazione individuale della Capogruppo Eni SpA sulla quale PwC SpA non svolge alcuna attività.

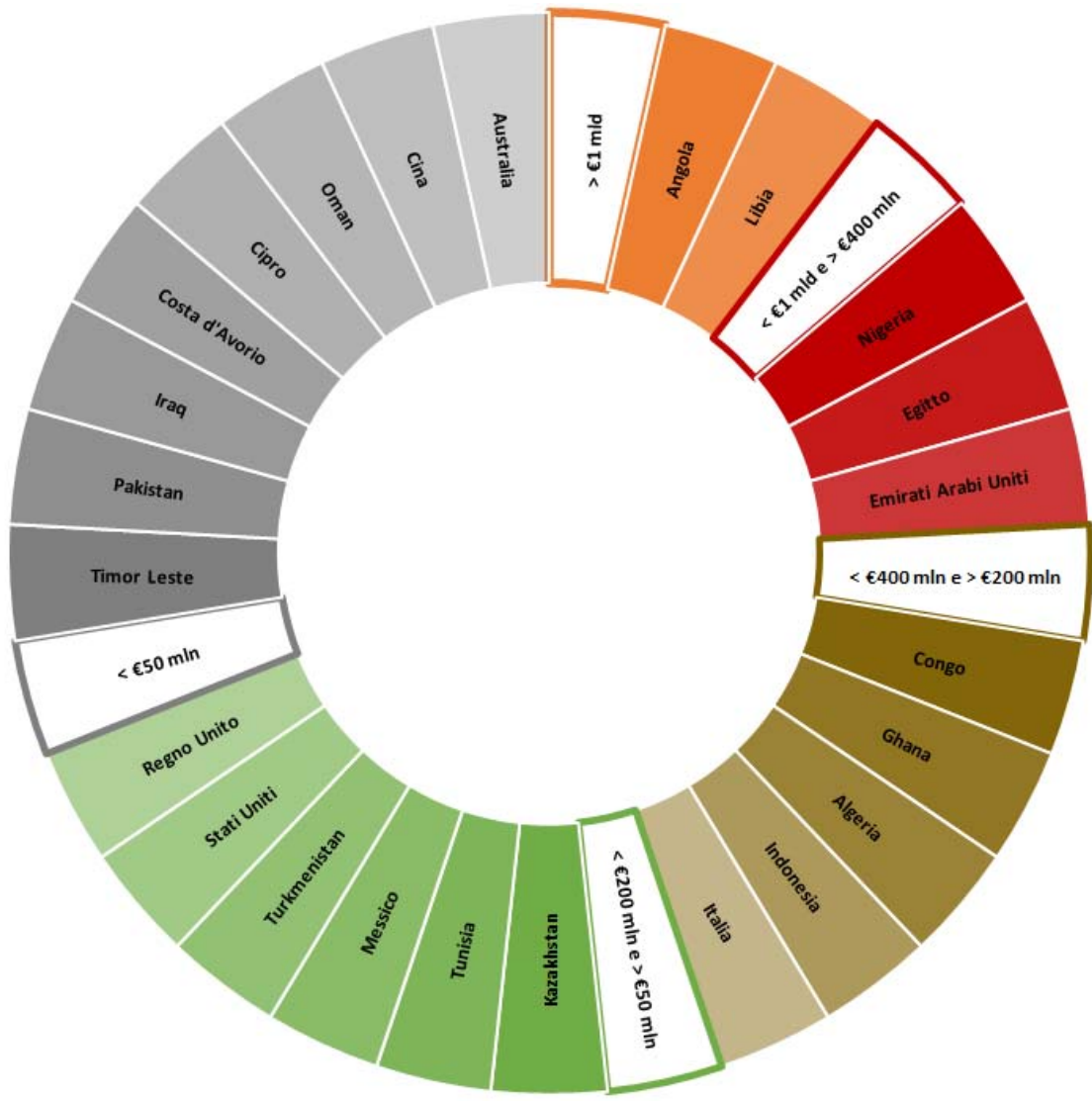
Questa Relazione è disponibile sul sito [eni.com](http://eni.com) nella sezione Documentazione/Bilanci e Rapporti.

## Presentazione dell’attività upstream dell’Eni

Eni è attiva nell’esplorazione, sviluppo ed estrazione di petrolio (inclusi condensati) e gas naturale in 42 Paesi. I principali paesi di presenza sono Italia, Algeria, Angola, Australia, Congo, Emirati Arabi Uniti, Egitto, Ghana, Kazakhstan, Libia, Messico, Mozambico, Nigeria, Regno Unito e Stati Uniti. La produzione di idrocarburi del 2021 è stata di 614 milioni di boe; le riserve certe di idrocarburi al 31 dicembre 2021 erano pari a 6,63 miliardi di boe (entrambi i dati comprendono la quota Eni delle joint venture).

Nel 2021 Eni ha trasferito agli Stati presso i quali svolge le attività estrattive un valore complessivo pari a circa €7 miliardi; inoltre, se si considerano i pagamenti riportati su base volontaria nel prospetto di cui alla pag. 22, tale trasferimento agli Stati presso cui Eni effettua attività estrattive è pari a complessivi €16,1 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:



Non si segnalano significative variazioni nel perimetro di consolidamento del report intervenute nel 2021 rispetto all'esercizio precedente.



## 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 2021 redatto secondo i principi contabili internazionali. Sono esclusi i pagamenti fatti dalle società operanti nell’estrazione d’idrocarburi valutate con il metodo del patrimonio netto (joint venture o collegate).

### Attività

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

### Governo

Con il termine Governo si fa riferimento a qualsiasi Autorità nazionale, regionale o locale di uno Stato membro dell’Unione Europea o di uno Stato Terzo (compresi Ministeri, organismi governativi e agenzie) nonché le imprese su cui i predetti 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, dalle società controllate consolidate e da eventuali società proporzionalmente consolidate (joint operations). Per pagamenti si intende ogni importo in denaro o in natura versato nell’esercizio finanziario in relazione allo svolgimento delle attività che ricadono all’interno del perimetro della normativa. Per i pagamenti in denaro, il criterio di rilevazione è per cassa. Gli eventuali rimborsi dai Governi sono riportati nel periodo nel quale sono ricevuti 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.

---

<sup>1</sup> Inoltre, 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.

Sono riportati i pagamenti diretti fatti ai Governi relativi ai progetti partecipati dalle società del Gruppo. Nel caso dei progetti petroliferi condotti tramite joint venture non incorporate<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> 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.

I pagamenti eseguiti dalle joint venture incorporate<sup>5</sup> (non controllate) sono esclusi nella presente relazione poiché al di fuori del controllo di Eni.

## Progetto

I dati dei pagamenti sono forniti a livello di progetto. I pagamenti non attribuibili a uno specifico progetto sono riportati a livello di entità legale, nella voce "ammontari non allocati". Il progetto è definito come un'attività operativa regolata da contratti, licenze, concessioni o accordi legali ad essi assimilabili che costituiscono il fondamento di una o più obbligazione di pagamento verso un Governo. Nel caso in cui tali accordi siano "sostanzialmente interconnessi", possono essere aggregati e riportati come singolo progetto. "Sostanzialmente interconnessi" fa riferimento alle situazioni nelle quali tali accordi costituiscono un insieme integrato da un punto di vista operativo o geografico e sono caratterizzati da termini contrattuali 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 contracts – PSA), i diritti di produzione sono i volumi d'idrocarburi di spettanza del governo - entitlements - in virtù della titolarità sovrana sulle risorse minerarie del paese d'origine, derivanti dagli accordi nei quali Eni è la controparte (second party). L'entitlement della first party<sup>6</sup> 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

---

<sup>3</sup> Si intende per joint venture non incorporate 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").

<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.

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

- **Imposte**

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

Comprendono i volumi di idrocarburi in natura equivalenti alle imposte dovute da Eni (tax oil) nei PSA che prevedono che l'onere tributario a carico della second party sia assolto dall'ente nazionale in nome e per conto della società a valere sulla quota di profit oil. Il controvalore monetario è determinato con le stesse modalità degli entitlements. Sono escluse le imposte sui consumi, quali imposte sul valore aggiunto, sul reddito delle persone fisiche, sul personale, sulle vendite, sulla proprietà e sull'ambiente.

- **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. 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.

### **Valuta di reporting**

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

### **Assurance della società di revisione**

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

### **Informativa volontaria**

Ai fini di maggiore trasparenza, Eni pubblica su base volontaria, previo consenso dei Paesi interessati, in aggiunta ai pagamenti fatti dalle controllate e dalle società consolidate proporzionalmente anche le produzioni attribuite ai Governi nei principali service agreement operati da Eni in considerazione delle caratteristiche comuni di tali contratti, non considerati dalla normativa, con quelli di ripartizione della produzione. Il prospetto comprensivo dei pagamenti pubblicati su base volontaria riportato a pag. 22 non è stato oggetto di verifiche da parte della società di revisione.

## Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2021

Sintesi Pagamenti 2021							(€ migliaia)
Paese	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
<b>Europa</b>							
Italia	-	11.532	203.823	-	14.590	-	229.945
Cipro	-	-	-	-	519	-	519
Regno Unito	-	76.082	-	-	2.324	-	78.406
<b>Africa</b>							
Algeria	-	261.266	23.950	54.738	-	-	339.954
Angola	1.001.574	155.157	70.809	8.708	111	-	1.236.359
Congo	96.267	153.893	148.053	-	-	-	398.213
Costa d'Avorio	-	-	-	2.959	-	-	2.959
Egitto	-	659.411	-	7.608	-	-	667.019
Ghana	281.094	-	98.749	-	1.007	-	380.850
Libia	-	1.016.906	149.269	-	-	-	1.166.175
Nigeria	626.933	49.785	106.399	-	18.581	-	801.698
Tunisia	129.218	2.168	15.119	-	-	-	146.505
<b>America</b>							
Messico	85.292	-	28.253	-	7.439	-	120.984
Stati Uniti	-	(8.378)	81.585	11.195	1.902	-	86.304
<b>Asia</b>							
Cina	-	243	-	-	-	-	243
Emirati Arabi Uniti	-	456.545	200.186	2.959	614	-	660.304
Indonesia	206.123	31.520	-	211	-	-	237.854
Iraq	-	26.635	-	-	-	-	26.635
Kazakhstan	-	161.391	-	-	-	-	161.391
Oman	-	-	-	-	422	-	422
Pakistan	28.017	1.120	5.065	-	49	-	34.251
Timor Leste	23.353	20.506	-	-	471	-	44.330
Turkmenistan	95.611	-	5.103	-	-	-	100.714
<b>Australia e Oceania</b>							
Australia	-	(3.470)	-	-	1.250	-	(2.220)
<b>Totale</b>	<b>2.573.482</b>	<b>3.072.312</b>	<b>1.136.363</b>	<b>88.378</b>	<b>49.279</b>	<b>-</b>	<b>6.919.814</b>

# EUROPA

## Italia

### 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
<i>(€ migliaia)</i>							
Offshore Mare Adriatico	-	-	100.056	-	9.998	-	110.054
Val D'Agri	-	-	63.607	-	935	-	64.542
Offshore Mar Ionio	-	-	18.016	-	454	-	18.470
Sicilia	-	-	14.680	-	925	-	15.605
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	11.532	-	-	-	-	11.532
Italia onshore	-	-	7.464	-	2.278	-	9.742
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>11.532</b>	<b>203.823</b>	<b>-</b>	<b>14.590</b>	<b>-</b>	<b>229.945</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
<i>(€ migliaia)</i>							
Ministero dell'Economia e delle Finanze	-	11.532	138.712	-	-	-	150.244
Regione Basilicata	-	-	40.255	-	-	-	40.255
Tesoreria Centrale dello Stato Banca Italia	-	-	-	-	12.793	-	12.793
Comune di Gela	-	-	5.808	-	-	-	5.808
Regione Sicilia	-	-	4.465	-	53	-	4.518
Comune di Viggiano	-	-	3.654	-	-	-	3.654
Regione Calabria	-	-	3.481	-	-	-	3.481
Regione Emilia Romagna	-	-	1.543	-	-	-	1.543
Agenzia del Demanio	-	-	-	-	1.476	-	1.476
Comune di Calvello	-	-	922	-	-	-	922
Comune di Bronte	-	-	806	-	-	-	806
Comune di Troina	-	-	759	-	-	-	759
Comune di Ragusa	-	-	643	-	-	-	643
Comune di Grumento Nova	-	-	527	-	-	-	527
Comune di Gagliano	-	-	449	-	-	-	449
Regione Molise	-	-	420	-	-	-	420
Comune di Marsico Nuovo	-	-	395	-	-	-	395
Regione Puglia	-	-	306	-	-	-	306
Autorita' di sistema portuale del mare Adriatico centrale	-	-	-	-	205	-	205
Comune di Marsicovetere	-	-	132	-	-	-	132
Comune di Montemurro	-	-	132	-	-	-	132
Comune di Ravenna	-	-	92	-	-	-	92
Comune di Mazara del Vallo	-	-	64	-	-	-	64
Comune di Rotello	-	-	60	-	-	-	60
Comune di Trecate	-	-	-	-	60	-	60
Comune di Butera	-	-	45	-	-	-	45

Comune di Mazzarino	-	-	45	-	-	-	45
Comune di Biccari	-	-	32	-	-	-	32
Regione Abruzzo	-	-	27	-	-	-	27
Comune di Volturino	-	-	16	-	-	-	16
Comune di Nissoria	-	-	13	-	-	-	13
Comune di Ragalbuto	-	-	13	-	-	-	13
Comune di Alberona	-	-	7	-	-	-	7
Consorzio Bonifica Muzza Bassa Lodigiana	-	-	-	-	2	-	2
Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale (ISPRA)	-	-	-	-	1	-	1
<b>Totale</b>	-	11.532	203.823	-	14.590	-	229.945

## Cipro

### Pagamenti per progetto

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

### Pagamenti per ente percettore

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

## Regno Unito

### Pagamenti per progetto

<i>(€ migliaia)</i>	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	-	76.082	-	-	-	-	76.082
Regno Unito progetti esplorativi	-	-	-	-	1.616	-	1.616
Liverpool Bay	-	-	-	-	708	-	708
<b>Totale</b>	-	76.082	-	-	2.324	-	78.406

### Pagamenti per ente percettore

<i>(€ migliaia)</i>	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	-	76.082	-	-	-	-	76.082
Department of Energy and Climate change	-	-	-	-	1.616	-	1.616
The Crown Estate	-	-	-	-	708	-	708
<b>Totale</b>	-	76.082	-	-	2.324	-	78.406

## AFRICA

### Algeria

#### Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
<i>(€ migliaia)</i>							
Blocchi 401a/402a, 403a e 403d	-	175.699 <sup>[A]</sup>	-	1.547	-	-	177.246
Berkine Nord ZOI Development	-	19.449	16.536	31.140	-	-	67.125
Blocco 403	-	33.851 <sup>[B]</sup>	-	15.103	-	-	48.954
Berkine Nord OZOI Development	-	7.934	6.645	6.948	-	-	21.527
Rom Nord	-	17.084	769	-	-	-	17.853
Berkine Nord Exploration	-	4.324	-	-	-	-	4.324
Blocco 405b	-	2.925 <sup>[C]</sup>	-	-	-	-	2.925
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>261.266</b>	<b>23.950</b>	<b>54.738</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>339.954</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
<i>(€ migliaia)</i>							
Sonatrach	-	217.994 <sup>[D]</sup>	23.181	54.738	-	-	295.913
Direction Des Grandes Entreprises	-	43.272	769	-	-	-	44.041
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>261.266</b>	<b>23.950</b>	<b>54.738</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>339.954</b>

[A] include 2.840 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 953 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 60 mila boe pagate in natura

[D] include 3.853 migliaia di boe pagate in natura

### Angola

#### 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
<i>(€ migliaia)</i>							
Blocco 15/06	1.001.574 <sup>[A]</sup>	68.411	-	-	111	-	1.070.096
Blocco 0	-	63.629	70.809	-	-	-	134.438
Blocco 15	-	16.082	-	-	-	-	16.082
Blocco 28	-	-	-	8.708	-	-	8.708
Blocco 14	-	4.613	-	-	-	-	4.613
Blocco 3	-	2.116	-	-	-	-	2.116
Blocco 14 K/A- IMI	-	306	-	-	-	-	306
<b>Totale</b>	<b>1.001.574</b>	<b>155.157</b>	<b>70.809</b>	<b>8.708</b>	<b>111</b>	<b>-</b>	<b>1.236.359</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
<i>(€ migliaia)</i>							
Sonangol P&P	841.673 <sup>[B]</sup>	-	-	-	-	-	841.673
Ministério das Finanças	-	151.557	70.809	-	111	-	222.477
Agência Nacional de Petróleo, Gás e Biocombustíveis	159.901 <sup>[C]</sup>	-	-	8.708	-	-	168.609
Ministry of Petroleum	-	3.600	-	-	-	-	3.600
<b>Totale</b>	<b>1.001.574</b>	<b>155.157</b>	<b>70.809</b>	<b>8.708</b>	<b>111</b>	<b>-</b>	<b>1.236.359</b>

[A] include 16.844 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 14.196 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 2.648 migliaia di boe pagate in natura

Congo

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
<i>(€ migliaia)</i>							
MARINE XII	14.249 <sup>[A]</sup>	35.893 <sup>[J]</sup>	67.136 <sup>[T]</sup>	-	-	-	117.278
M'BOUNDI	28.255 <sup>[B]</sup>	27.677 <sup>[K]</sup>	29.330 <sup>[U]</sup>	-	-	-	85.262
Ikalou II	-	25.973 <sup>[L]</sup>	12.613 <sup>[V]</sup>	-	-	-	38.586
LOANGO II	9.473 <sup>[C]</sup>	15.436 <sup>[M]</sup>	8.968 <sup>[W]</sup>	-	-	-	33.877
MWAFI II	12.261 <sup>[D]</sup>	9.564 <sup>[N]</sup>	6.372 <sup>[X]</sup>	-	-	-	28.197
FOUKANDA II	10.054 <sup>[E]</sup>	7.824 <sup>[O]</sup>	5.218 <sup>[Y]</sup>	-	-	-	23.096
KITINA II	10.966 <sup>[F]</sup>	6.777 <sup>[P]</sup>	5.093 <sup>[Z]</sup>	-	-	-	22.836
ZATCHI II	5.900 <sup>[G]</sup>	10.044 <sup>[Q]</sup>	5.763 <sup>[AA]</sup>	-	-	-	21.707
MARINE X	2.210 <sup>[H]</sup>	11.108 <sup>[R]</sup>	5.778 <sup>[AB]</sup>	-	-	-	19.096
Altri progetti	2.899 <sup>[I]</sup>	3.597 <sup>[S]</sup>	1.782 <sup>[AC]</sup>	-	-	-	8.278
<b>Totale</b>	<b>96.267</b>	<b>153.893</b>	<b>148.053</b>	-	-	-	<b>398.213</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
<i>(€ migliaia)</i>							
Republique du Congo	29.539 <sup>[AD]</sup>	153.893 <sup>[AF]</sup>	148.053 <sup>[AG]</sup>	-	-	-	331.485
Société Nationale des Pétroles du Congo	66.728 <sup>[AE]</sup>	-	-	-	-	-	66.728
<b>Totale</b>	<b>96.267</b>	<b>153.893</b>	<b>148.053</b>	-	-	-	<b>398.213</b>

[A] include 355 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 478 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 160 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 209 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 172 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 188 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 100 migliaia di boe pagate in natura

[H] include 38 migliaia di boe pagate in natura

[I] include 51 migliaia di boe pagate in natura

[J] include 728 migliaia di boe pagate in natura

[K] include 453 migliaia di boe pagate in natura

[L] include 424 migliaia di boe pagate in natura

[M] include 263 migliaia di boe pagate in natura

[N] include 159 migliaia di boe pagate in natura

[O] include 130 migliaia di boe pagate in natura

[P] include 113 migliaia di boe pagate in natura

[Q] include 169 migliaia di boe pagate in natura

[R] include 189 migliaia di boe pagate in natura

[S] include 30 migliaia di boe pagate in natura

[T] include 1.239 migliaia di boe pagate in natura

[U] include 496 migliaia di boe pagate in natura

[V] include 214 migliaia di boe pagate in natura

[W] include 154 migliaia di boe pagate in natura

[X] include 109 migliaia di boe pagate in natura

[Y] include 89 migliaia di boe pagate in natura

[Z] include 87 migliaia di boe pagate in natura

[AA] include 99 migliaia di boe pagate in natura

[AB] include 99 migliaia di boe pagate in natura

[AC] include 31 migliaia di boe pagate in natura

[AD] include 523 migliaia di boe pagate in natura

[AE] include 1.228 migliaia di boe pagate in natura

[AF] include 2.658 migliaia di boe pagate in natura

[AG] include 2.617 migliaia di boe pagate in natura

Costa d’Avorio

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Blocco CI-802	-	-	-	2.959	-	-	2.959
<b>Totale</b>	-	-	-	<b>2.959</b>	-	-	<b>2.959</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
<i>(€ migliaia)</i>							
Governo Costa d’Avorio	-	-	-	2.959	-	-	2.959
<b>Totale</b>	-	-	-	<b>2.959</b>	-	-	<b>2.959</b>



## Egitto

### 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
<i>(€ migliaia)</i>							
Sinai	-	258.632 <sup>[A]</sup>	-	-	-	-	258.632
Shorouk	-	188.097 <sup>[B]</sup>	-	-	-	-	188.097
Meleiha	-	67.189 <sup>[C]</sup>	-	634	-	-	67.823
Nidoco	-	55.261 <sup>[D]</sup>	-	-	-	-	55.261
Baltim	-	40.831 <sup>[E]</sup>	-	-	-	-	40.831
Ras El Barr	-	28.332 <sup>[F]</sup>	-	-	-	-	28.332
Temsah	-	10.773 <sup>[G]</sup>	-	-	-	-	10.773
Port Said	-	9.200 <sup>[H]</sup>	-	-	-	-	9.200
Western Desert - altri progetti	-	1.096 <sup>[I]</sup>	-	6.974	-	-	8.070
<b>Totale</b>	-	<b>659.411</b>	-	<b>7.608</b>	-	-	<b>667.019</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
<i>(€ migliaia)</i>							
Egyptian Tax Authority	-	659.411 <sup>[J]</sup>	-	-	-	-	659.411
EGPC	-	-	-	7.608	-	-	7.608
<b>Totale</b>	-	<b>659.411</b>	-	<b>7.608</b>	-	-	<b>667.019</b>

[A] include 4.643 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 8.363 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 1.185 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 2.522 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 1.781 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 1.669 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 507 migliaia di boe pagate in natura

[H] include 543 migliaia di boe pagate in natura

[I] include 19 migliaia di boe pagate in natura

[J] include 21.232 migliaia di boe pagate in natura

## Ghana

### 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
<i>(€ migliaia)</i>							
Offshore Cape Three Point	281.094 <sup>[A]</sup>	-	98.749 <sup>[B]</sup>	-	696	-	380.539
Ghana progetti esplorativi	-	-	-	-	250	-	250
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	-	-	-	61	-	61
<b>Totale</b>	<b>281.094</b>	-	<b>98.749</b>	-	<b>1.007</b>	-	<b>380.850</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
<i>(€ migliaia)</i>							
Ghana National Petroleum Corporation	281.094 <sup>[A]</sup>	-	98.749 <sup>[B]</sup>	-	-	-	379.843
Maritime Authority	-	-	-	-	654	-	654
Environmental Protection Agency	-	-	-	-	178	-	178
Revenue Authority	-	-	-	-	98	-	98
Petroleum Commission	-	-	-	-	74	-	74
Ahanta West District Assembly	-	-	-	-	3	-	3
<b>Totale</b>	<b>281.094</b>	-	<b>98.749</b>	-	<b>1.007</b>	-	<b>380.850</b>

[A] include 5.250 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 1.796 migliaia di boe pagate in natura

## Libia

### Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di	Totale
Mellitah Complex	-	977.013 <sup>[A]</sup>	143.266 <sup>[C]</sup>	-	-	-	1.120.279
Area B	-	39.893 <sup>[B]</sup>	6.003 <sup>[D]</sup>	-	-	-	45.896
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>1.016.906</b>	<b>149.269</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.166.175</b>

### Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di	Totale
National Oil Corporation	-	1.016.906 <sup>[E]</sup>	149.269 <sup>[F]</sup>	-	-	-	1.166.175
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>1.016.906</b>	<b>149.269</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.166.175</b>

[A] include 26.982 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 689 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 3.913 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 111 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 27.671 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 4.024 migliaia di boe pagate in natura

## Nigeria

### Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di	Totale
NAOC JV (Land/swamp areas)	591.392 <sup>[A]</sup>	-	28.538	-	15.992	-	635.922
Nigeria Deep Offshore (OML 125)	35.541 <sup>[B]</sup>	1.233 <sup>[C]</sup>	44.172 <sup>[D]</sup>	-	2.520	-	83.466
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	48.546	-	-	-	-	48.546
SPDC JV	-	-	33.689	-	-	-	33.689
Nigeria Deep Offshore (OPL 245)	-	-	-	-	69	-	69
Nigeria Offshore (OML 116)	-	6	-	-	-	-	6
<b>Totale</b>	<b>626.933</b>	<b>49.785</b>	<b>106.399</b>	<b>-</b>	<b>18.581</b>	<b>-</b>	<b>801.698</b>

### Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di	Totale
Nigerian National Petroleum Corporation	626.933 <sup>[E]</sup>	20 <sup>[C]</sup>	44.172 <sup>[D]</sup>	-	-	-	671.125
Department of Petroleum Resources	-	-	62.227	-	-	-	62.227
Federal Inland Revenue Service	-	49.765	-	-	-	-	49.765
Niger Delta Development Commission	-	-	-	-	18.581	-	18.581
<b>Totale</b>	<b>626.933</b>	<b>49.785</b>	<b>106.399</b>	<b>-</b>	<b>18.581</b>	<b>-</b>	<b>801.698</b>

[A] include 27.208 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 606 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 1 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 753 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 27.814 migliaia di boe pagate in natura

## Tunisia

### Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
ADAM	68.479 <sup>[A]</sup>	835	6.594 <sup>[D]</sup>	-	-	-	75.908
Tunisia Sud (Djebel Grouz + Oued Zar + MLD)	28.713 <sup>[B]</sup>	1.271	6.356 <sup>[E]</sup>	-	-	-	36.340
Tunisia Nord (Baraka + Maamoura + Mahres)	32.026 <sup>[C]</sup>	62	2.169 <sup>[F]</sup>	-	-	-	34.257
<b>Totale</b>	<b>129.218</b>	<b>2.168</b>	<b>15.119</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>146.505</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
<i>(€ migliaia)</i>							
Entreprise Tunisienne d'Activités Pétrolières	129.218 <sup>[G]</sup>	-	8.070 <sup>[H]</sup>	-	-	-	137.288
Recette des finances	-	2.168	7.049	-	-	-	9.217
<b>Totale</b>	<b>129.218</b>	<b>2.168</b>	<b>15.119</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>146.505</b>

[A] include 1.508 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 750 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 644 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 31 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 83 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 27 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 2.902 migliaia di boe pagate in natura

[H] include 141 migliaia di boe pagate in natura

## AMERICA

### Messico

#### Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
<i>(€ migliaia)</i>							
Area 1	85.292 <sup>[A]</sup>	-	28.253 <sup>[B]</sup>	-	253	-	113.798
Messico progetti esplorativi	-	-	-	-	7.186	-	7.186
<b>Totale</b>	<b>85.292</b>	<b>-</b>	<b>28.253</b>	<b>-</b>	<b>7.439</b>	<b>-</b>	<b>120.984</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
<i>(€ migliaia)</i>							
Fondo mexicano del Petroleo	85.292 <sup>[A]</sup>	-	28.253 <sup>[B]</sup>	-	4.316	-	117.861
Secretaria de Hacienda y Credito Publico	-	-	-	-	3.123	-	3.123
<b>Totale</b>	<b>85.292</b>	<b>-</b>	<b>28.253</b>	<b>-</b>	<b>7.439</b>	<b>-</b>	<b>120.984</b>

[A] include 1.874 migliaia di boe pagate in natura [B] include 575 migliaia di boe pagate in natura

### Stati Uniti

#### Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
<i>(€ migliaia)</i>							
Alaska - Mare di Beaufort	-	(8.934)	56.428	-	1.845	-	49.339
Golfo del Messico	-	-	25.157	11.195	57	-	36.409
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	556	-	-	-	-	556
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>(8.378)</b>	<b>81.585</b>	<b>11.195</b>	<b>1.902</b>	<b>-</b>	<b>86.304</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
<i>(€ migliaia)</i>							
State of Alaska Department of Natural Resources	-	-	56.428	-	1.845	-	58.273
Office of Natural Resources Revenue (US)	-	-	25.157	11.195	-	-	36.352
Stato della Louisiana	-	497	-	-	-	-	497
Stato del Texas	-	59	-	-	-	-	59
Louisiana Environmental Monitoring Inc	-	-	-	-	57	-	57
Stato dell'Alaska	-	(8.934)	-	-	-	-	(8.934)
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>(8.378)</b>	<b>81.585</b>	<b>11.195</b>	<b>1.902</b>	<b>-</b>	<b>86.304</b>

## ASIA

### Cina

#### Pagamenti per progetto

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Cina progetti esplorativi	-	243	-	-	-	-	243
<b>Totale</b>	-	<b>243</b>	-	-	-	-	<b>243</b>

#### Pagamenti per ente percettore

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Ente Governativo	-	243	-	-	-	-	243
<b>Totale</b>	-	<b>243</b>	-	-	-	-	<b>243</b>

### Emirati Arabi Uniti

#### Pagamenti per progetto

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di	Totale
Umm Shaif e Nasr	-	248.484	120.325	-	-	-	368.809
Lower Zakum	-	208.061	79.861	-	-	-	287.922
Blocco Esplorativo 3	-	-	-	2.959	-	-	2.959
RAK Blocco A	-	-	-	-	389	-	389
Sharjah	-	-	-	-	140	-	140
RAK Blocco Esplorativo 7	-	-	-	-	85	-	85
<b>Totale</b>	-	<b>456.545</b>	<b>200.186</b>	<b>2.959</b>	<b>614</b>	-	<b>660.304</b>

#### Pagamenti per ente percettore

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di	Totale
Emirate of Abu Dhabi - Department of Finance	-	456.545	200.186	2.959	614	-	660.304
<b>Totale</b>	-	<b>456.545</b>	<b>200.186</b>	<b>2.959</b>	<b>614</b>	-	<b>660.304</b>

### Indonesia

#### Pagamenti per progetto

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
East Sepinggan	126.412	11.138	-	-	-	-	137.550
Jangkrik	79.711 <sup>[A]</sup>	253	-	211	-	-	80.175
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	20.129	-	-	-	-	20.129
<b>Totale</b>	<b>206.123</b>	<b>31.520</b>	-	<b>211</b>	-	-	<b>237.854</b>

#### Pagamenti per ente percettore

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
SKKMIGAS (Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Hulu Migas)	85.125 <sup>[B]</sup>	-	-	-	-	-	85.125
PT Pertamina Hulu Energi East Sepinggan	66.763	-	-	-	-	-	66.763
PT Saka Energi Muara Bakau	54.235 <sup>[C]</sup>	-	-	-	-	-	54.235
State Treasury, Ministry of Finance of Republic of Indonesia	-	31.520	-	211	-	-	31.731
<b>Totale</b>	<b>206.123</b>	<b>31.520</b>	<b>-</b>	<b>211</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>237.854</b>

[A] include 74 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 26 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 48 migliaia di boe pagate in natura

## Iraq

#### Pagamenti per progetto

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Zubair	-	26.635	-	-	-	-	26.635
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>26.635</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>26.635</b>

#### Pagamenti per ente percettore

<i>(€ migliaia)</i>	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	-	26.635	-	-	-	-	26.635
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>26.635</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>26.635</b>

## Kazakhstan

#### Pagamenti per progetto

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di	Totale
Karachaganak	-	161.391	-	-	-	-	161.391
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>161.391</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>161.391</b>

#### Pagamenti per ente percettore

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di	Totale
Treasury Committee of the Ministry of Finance	-	161.391	-	-	-	-	161.391
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>161.391</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>161.391</b>

## Oman

#### Pagamenti per progetto

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Blocco 47	-	-	-	-	211	-	211
Blocco 77	-	-	-	-	211	-	211
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>422</b>	<b>-</b>	<b>422</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
<i>(€ migliaia)</i>							
Ministry of Finance	-	-	-	-	422	-	422
<b>Totale</b>	-	-	-	-	422	-	422

## Pakistan

### 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
<i>(€ migliaia)</i>							
KADANWARI	11.573 <sup>[A]</sup>	-	397	-	30	-	12.000
BHIT	9.289 <sup>[B]</sup>	-	1.097	-	-	-	10.386
BADHRA	7.155 <sup>[C]</sup>	-	1.316	-	19	-	8.490
Altri progetti	-	-	1.442	-	-	-	1.442
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	1.120	-	-	-	-	1.120
BITRO	-	-	407	-	-	-	407
MITHA	-	-	406	-	-	-	406
<b>Totale</b>	<b>28.017</b>	<b>1.120</b>	<b>5.065</b>	<b>-</b>	<b>49</b>	<b>-</b>	<b>34.251</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
<i>(€ migliaia)</i>							
Oil and Gas Development Company Limited	28.017 <sup>[D]</sup>	-	-	-	-	-	28.017
Directorial General Petroleum Concession	-	-	5.065	-	49	-	5.114
Federal Board of Revenue	-	866	-	-	-	-	866
Sindh Revenue Board	-	254	-	-	-	-	254
<b>Totale</b>	<b>28.017</b>	<b>1.120</b>	<b>5.065</b>	<b>-</b>	<b>49</b>	<b>-</b>	<b>34.251</b>

[A] include 470 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 707 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 536 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 1.713 migliaia di boe pagate in natura

## Timor Leste

### Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
<i>(€ migliaia)</i>							
JPDA 03-13 Bayu Undan	23.353	20.506	-	-	-	-	43.859
Bonaparte Basin - altri progetti	-	-	-	-	471	-	471
<b>Totale</b>	<b>23.353</b>	<b>20.506</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>471</b>	<b>-</b>	<b>44.330</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
<i>(€ migliaia)</i>							
National Petroleum Authority	23.353	-	-	-	471	-	23.824
National Directorate of Petroleum and Mineral Revenue	-	20.506	-	-	-	-	20.506
<b>Totale</b>	<b>23.353</b>	<b>20.506</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>471</b>	<b>-</b>	<b>44.330</b>

## Turkmenistan

#### Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
<i>(€ migliaia)</i>							
Nebit Dag	95.611 <sup>[A]</sup>	-	5.103 <sup>[B]</sup>	-	-	-	100.714
<b>Totale</b>	<b>95.611</b>	<b>-</b>	<b>5.103</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>100.714</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
<i>(€ migliaia)</i>							
Turkmennebit	95.611 <sup>[A]</sup>	-	5.103 <sup>[B]</sup>	-	-	-	100.714
<b>Totale</b>	<b>95.611</b>	<b>-</b>	<b>5.103</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>100.714</b>

[A] include 1.718 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 93 migliaia di boe pagate in natura

## AUSTRALIA E OCEANIA

### Australia

#### Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
<i>(€ migliaia)</i>							
Bonaparte Basin	-	-	-	-	807	-	807
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	-	-	-	2	-	2
JPDA 03-13 Bayu Undan	-	(641)	-	-	1	-	(640)
Carnarvon Basin	-	(2.829)	-	-	440	-	(2.389)
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>(3.470)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.250</b>	<b>-</b>	<b>(2.220)</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
<i>(€ migliaia)</i>							
National Offshore Petroleum Safety Environ. I Manag. Auth.	-	-	-	-	664	-	664
National Offshore Petroleum Titles Administrator	-	-	-	-	514	-	514
Australian Tax Office	-	(3.470)	-	-	72	-	(3.398)
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>(3.470)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.250</b>	<b>-</b>	<b>(2.220)</b>



## RELAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE INDIPENDENTE SULLA “RELAZIONE CONSOLIDATA SUI PAGAMENTI AI GOVERNI 2021”

Al Consiglio di Amministrazione della  
Eni SpA

Siamo stati incaricati di effettuare un esame limitato dell'allegata “Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2021 di Eni SpA (di seguito anche la “Relazione”) relativa all'esercizio chiuso al 31 dicembre 2021, redatta in ottemperanza agli obblighi di reporting previsti dal Capo I “Disposizioni in materia di trasparenza dei pagamenti” del Decreto Legislativo 18 agosto 2015, n° 139 (il “Decreto”).

### Responsabilità degli amministratori

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

### Indipendenza della società di revisione e controllo della qualità

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

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

### Responsabilità della società di revisione

È nostra la responsabilità di esprimere una conclusione sulla Relazione sulla base delle procedure svolte. Il nostro lavoro è stato svolto secondo i criteri indicati nel principio *International Standards on Assurance Engagements - Assurance Engagements other than Audits or Reviews of Historical 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 40126 Via Angelo Finelli 8 Tel. 051 6186211 - Brescia 25121 Viale Duca d'Aosta 28 Tel. 030 3697591 - 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 Fellissent 90 Tel. 0422 696911 - Trieste 34125 Via Cesare Battisti 18 Tel. 040 3480781 - Udine 33100 Via Poscolle 43 Tel. 0432 25789 - Varese 21100 Via Albuzzi 43 Tel. 0332 285039 - Verona 37135 Via Francia 21/C Tel. 045 8263001 - Vicenza 36100 Piazza Pontelandolfo 9 Tel. 0444 393311

[www.pwc.com/it](http://www.pwc.com/it)

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

In particolare, abbiamo svolto le seguenti procedure:

- Colloqui con il personale della Società 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 2021" di Eni SpA relativa all'esercizio chiuso al 31 dicembre 2021, non sia stata redatta, in tutti gli aspetti significativi, in conformità ai criteri stabiliti dal Decreto ed ai principi indicati nella sezione "Criteri di redazione" della Relazione.

### **Criteri di redazione**

Senza modificare le nostre conclusioni, richiama 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, 1 giugno 2022

PricewaterhouseCoopers SpA



Massimiliano Loffredo  
(Revisore Legale)

## Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2021 inclusa l'informativa pubblicata su base volontaria<sup>7</sup>

Sintesi Pagamenti 2021							(€ migliaia)
Paese	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
<b>Europa</b>							
Italia	-	11.532	203.823	-	14.590	-	229.945
Cipro	-	-	-	-	519	-	519
Regno Unito	-	76.082	-	-	2.324	-	78.406
<b>Africa</b>							
Algeria	-	261.266	23.950	54.738	-	-	339.954
Angola	1.001.574	155.157	70.809	8.708	111	-	1.236.359
Congo	96.267	153.893	148.053	-	-	-	398.213
Costa d'Avorio	-	-	-	2.959	-	-	2.959
Egitto	-	659.411	-	7.608	-	-	667.019
Ghana	281.094	-	98.749	-	1.007	-	380.850
Libia	-	1.016.906	149.269	-	-	-	1.166.175
Nigeria	626.933	49.785	106.399	-	18.581	-	801.698
Tunisia	129.218	2.168	15.119	-	-	-	146.505
<b>America</b>							
Messico	85.292	-	28.253	-	7.439	-	120.984
Stati Uniti	-	(8.378)	81.585	11.195	1.902	-	86.304
<b>Asia</b>							
Cina	-	243	-	-	-	-	243
Emirati Arabi Uniti	-	456.545	200.186	2.959	614	-	660.304
Indonesia	206.123	31.520	-	211	-	-	237.854
Iraq	9.182.553 (*) [A]	26.635	-	-	-	-	9.209.188
Kazakhstan	-	161.391	-	-	-	-	161.391
Oman	-	-	-	-	422	-	422
Pakistan	28.017	1.120	5.065	-	49	-	34.251
Timor Leste	23.353	20.506	-	-	471	-	44.330
Turkmenistan	95.611	-	5.103	-	-	-	100.714
<b>Australia e Oceania</b>							
Australia	-	(3.470)	-	-	1.250	-	(2.220)
<b>Totale</b>	<b>11.756.035</b>	<b>3.072.312</b>	<b>1.136.363</b>	<b>88.378</b>	<b>49.279</b>	<b>-</b>	<b>16.102.367</b>

(\*) Informativa su base volontaria

[A] Riferiti a 158.597 migliaia di barili pagati in natura corrispondenti alla spettanza dello Stato e delle compagnie di Stato Missan Oil Company e Basra Oil Company.

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

## Relazione individuale sui pagamenti ai governi 2021 - Eni Spa<sup>8</sup>

### 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
<i>(€ migliaia)</i>							
Offshore Mare Adriatico	-	-	100.056	-	9.998	-	110.054
Val D'Agri	-	-	63.607	-	935	-	64.542
Offshore Mar Ionio	-	-	18.016	-	454	-	18.470
Italia onshore	-	-	7.464	-	2.278	-	9.742
Sicilia	-	-	569	-	291	-	860
<b>Totale</b>	-	-	<b>189.712</b>	-	<b>13.956</b>	-	<b>203.668</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
<i>(€ migliaia)</i>							
Ministero dell'Economia e delle Finanze	-	-	137.615	-	-	-	137.615
Regione Basilicata	-	-	40.255	-	-	-	40.255
Tesoreria Centrale dello Stato Banca Italia	-	-	-	-	12.793	-	12.793
Comune di Viggiano	-	-	3.654	-	-	-	3.654
Regione Calabria	-	-	3.481	-	-	-	3.481
Regione Emilia Romagna	-	-	1.543	-	-	-	1.543
Comune di Calvello	-	-	922	-	-	-	922
Agenzia del Demanio	-	-	-	-	895	-	895
Comune di Grumento Nova	-	-	527	-	-	-	527
Regione Molise	-	-	420	-	-	-	420
Comune di Marsico Nuovo	-	-	395	-	-	-	395
Regione Puglia	-	-	306	-	-	-	306
Autorita' di sistema portuale del mare Adriatico centrale	-	-	-	-	205	-	205
Comune di Marsicovetere	-	-	132	-	-	-	132
Comune di Montemurro	-	-	132	-	-	-	132
Regione Sicilia	-	-	96	-	-	-	96
Comune di Ravenna	-	-	92	-	-	-	92
Comune di Rotello	-	-	60	-	-	-	60
Comune di Trecate	-	-	-	-	60	-	60
Comune di Biccari	-	-	32	-	-	-	32
Regione Abruzzo	-	-	27	-	-	-	27
Comune di Volturino	-	-	16	-	-	-	16
Comune di Alberona	-	-	7	-	-	-	7
Consorzio Bonifica Muzza Bassa Lodigiana	-	-	-	-	2	-	2
Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale (ISPRA)	-	-	-	-	1	-	1
<b>Totale</b>	-	-	<b>189.712</b>	-	<b>13.956</b>	-	<b>203.668</b>

<sup>8</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 2021: € 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

### Layout, impaginazione e supervisione

K-Change - Roma

### Stampa

Tipografia Facciotti - Roma



