

Eni
Relazione
sui pagamenti
ai governi
2018



Mission

Siamo un'impresa dell'energia.
Lavoriamo per costruire un futuro
in cui tutti possano accedere
alle risorse energetiche
in maniera efficiente e sostenibile.
Fondiamo il nostro lavoro
sulla passione e l'innovazione.
Sulla forza e lo sviluppo
delle nostre competenze.
Sul valore della persona,
riconoscendo la diversità come risorsa.
Crediamo nella partnership di lungo termine
con i Paesi e le comunità che ci ospitano.

Relazione sui pagamenti ai governi

2	Introduzione
2	L'attività upstream Eni
4	Criteri di redazione
8	Report sui pagamenti ai governi
9	Europa
12	Africa
17	America
18	Asia
22	Australia e Oceania
23	Report sui pagamenti ai governi – Eni SpA
24	Independent limited assurance report
26	Report sui pagamenti ai governi inclusa l'informativa pubblicata su base volontaria

Introduzione

La presente “Relazione consolidata sui pagamenti ai governi” (di seguito anche “la Relazione”) eseguiti dalla Capogruppo Eni SpA, dalle sue controllate consolidate e dalle imprese consolidate proporzionalmente (di seguito collettivamente indicati come “Eni” o “Gruppo Eni”) per l’esercizio finanziario 2018 è stata redatta in ottemperanza degli 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 sui mercati regolamentati italiani e dell’UE attive nel settore della ricerca, prospezione, scoperta, sviluppo ed estrazione di minerali, petrolio, gas naturale e altre materie prime. In base alle disposizioni di legge, Eni SpA è tenuta a redigere una relazione consolidata dei pagamenti ai governi che comprende i dati della Capogruppo e quelli delle società controllate attive nell’industria estrattiva. La relazione consolidata esonera le società figlie residenti nella UE dall’obbligo di redigere la relazione individuale. Il perimetro di consolidamento della Relazione corrisponde a quello definito nell’ambito del bilancio consolidato di Eni SpA al 31 dicembre 2018 redatto secondo i principi contabili internazionali. Eni SpA è inoltre soggetta a un reporting individuale.

Il presente documento illustra nelle pagine 8-22 la relazione consolidata sui pagamenti; nella pagina 23 è presentata la relazione individuale della Capogruppo Eni SpA.

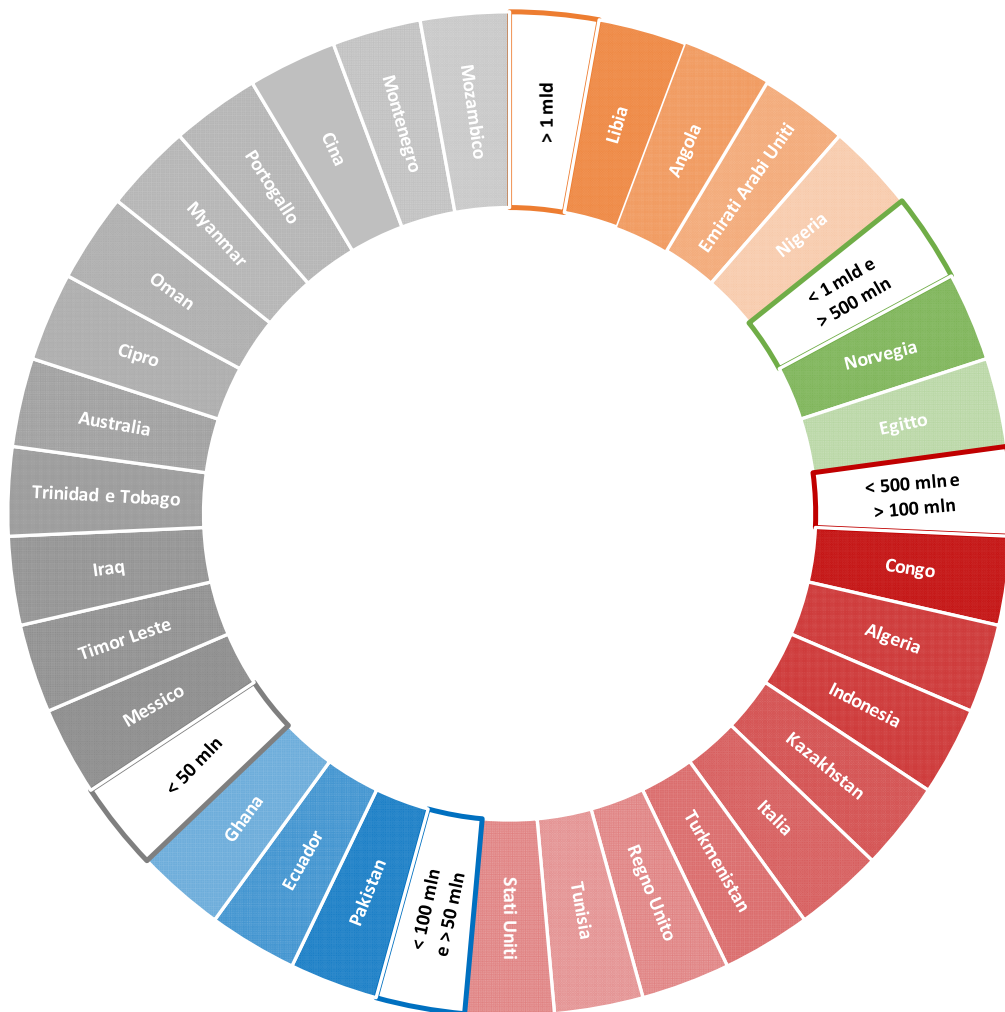
Questa Relazione è disponibile sul sito eni.com nella sezione Documentazione/Bilanci e Rapporti.

Presentazione dell’attività upstream dell’Eni

Eni è attiva nell’esplorazione, sviluppo ed estrazione di olio e gas naturale in 43 Paesi. I principali paesi di presenza sono Italia, Egitto, Norvegia, Regno Unito, Angola, Congo, Nigeria, Stati Uniti, Kazakhstan, Algeria, Australia, Iraq, Indonesia, Ghana, Libia, Mozambico, Oman ed Emirati Arabi Uniti. L’attività upstream è il core business dell’Eni.

La produzione di idrocarburi del 2018 è stata di 1.851 mila boe/giorno; le riserve certe di idrocarburi al 31 dicembre 2018 erano pari a 7,15 miliardi di boe. Alla data di reporting del 31 dicembre 2018, il business upstream rappresentava l’85% del capitale investito del Gruppo. Nel 2018 Eni ha trasferito agli Stati presso i quali svolge le attività estrattive un valore complessivo pari a €18,2 miliardi come rappresentato dal prospetto di cui a pg. 26 che include certi pagamenti riportati su base volontaria.

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



Le principali variazioni nel perimetro di consolidamento del report intervenute nel 2018 riguardano:

(i) Entrate:

- Emirati Arabi Uniti: acquisizione dei concession agreement Umm Shaif e Nasr, Lower Zakum nonché in Sharjah Area B;
- Oman: inizio attività;

(ii) Uscite:

- Kenia e Irlanda: irrilevanza pagamenti effettuati nel 2018 (< €100.000);
- Danimarca e Costa d'Avorio: nessun pagamento effettuato nell'anno. Nel 2017 i pagamenti effettuati riguardavano Diritti e altri corrispettivi pari a €2 milioni in Danimarca e Premi di firma/bonus per €3,5 milioni in Costa d'Avorio.

I pagamenti effettuati in Mozambico nel 2018 sono immateriali. Nel 2017 furono versati €301 milioni a titolo di imposte sul capital gain della cessione Exxon.

Criteri di redazione

Riferimenti normativi

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

I criteri di redazione tengono conto delle interpretazioni prevalenti della normativa emesse sia a livello nazionale che internazionale.

La normativa di riferimento prevede un ambito di consolidamento corrispondente allo stesso perimetro del bilancio consolidato di Eni SpA al 31 dicembre 2018 redatto secondo i principi contabili internazionali. Sono incluse inoltre le joint operations oggetto di consolidamento proporzionale (cioè in base al working interest posseduto dall’Eni).

Attività

Sono inclusi i pagamenti, in denaro e in natura, eseguiti in relazione allo svolgimento 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. Nel caso di progetti integrati, qualora non sia previsto un cut-off contrattuale che attribuisca un reddito identificabile alle attività estrattive, i pagamenti fatti ai governi non sono oggetto di ripartizione su base convenzionale ma sono indicati al 100%.

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 consolidato²".

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 dalle società proporzionalmente consolidate (joint operations) ai sensi degli IFRS. Per pagamenti si intende ogni importo in denaro o in natura effettivamente versato nell’esercizio finanziario connesso allo svolgimento delle attività che ricadono all’interno del perimetro della normativa. Per i pagamenti in denaro, il criterio di rilevazione è per cassa. Nel caso dei pagamenti in natura,

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

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

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, secondo le regole stabilite dal relativo contratto minerario, e sono riportati in entrambe le configurazioni, volume e valore monetario.

Sono riportati i pagamenti diretti fatti ai governi relativi ai progetti ai quali partecipano l'Eni e le società del Gruppo. Nel caso dei progetti petroliferi condotti tramite joint venture non incorporate³, i pagamenti sono forniti nella presente relazione se e nei limiti in cui sono eseguiti direttamente dall'Eni. Questo si verifica quando Eni è operatore⁴ della joint venture; 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). Negli altri casi i pagamenti sono riportati se e nella misura in cui Eni ha un'obbligazione diretta di pagamento nei confronti degli Stati.

I pagamenti eseguiti dalle joint venture incorporate⁵ 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 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, così come illustrato nel paragrafo "Principi di Reporting", 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; 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) o negli schemi contrattuali simili (ad es. i service contracts), 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). Gli entitlements della first

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

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

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

party⁶ corrispondono al volume di produzione che residua dopo che gli idrocarburi estratti sono stati allocati a copertura dei costi operativi e degli investimenti sostenuti dall'Eni per le attività estrattive. Tali diritti sono spesso pagati 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%. 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 definiscono su base contrattuale 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 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, in questo caso 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 dall'Eni a valere sui redditi, sui profitti e sulle produzioni derivanti dalle attività di ricerca e produzione degli idrocarburi, versate agli enti impositori in assolvimento degli obblighi tributari. Comprendono, tra le altre, i volumi di idrocarburi in natura equivalenti alle imposte dovute dall'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 di norma pagamenti previsti da contratti normalmente assegnati tramite gara internazionale 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 produttiva. Pertanto comprendono i cosiddetti bonus di firma, bonus di scoperta e bonus di produzione.

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

- **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 centomila euro 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 solo con riferimento a pagamenti aggregati sia per tipologia sia per singolo ente percettore inferiori a €100.000 eseguiti nell'esercizio. La soglia di materialità non si applica alla relazione individuale di Eni SpA e ai pagamenti Italia.

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 il tasso di cambio medio rilevato nell'esercizio di riferimento.

Assurance della società di revisione

La società di revisione contabile EY S.p.A ha svolto una revisione limitata in base allo International Standard on Assurance Engagements (ISAE) 3000 sulla presente relazione.

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 consolidate proporzionali anche le produzioni attribuite ai governi nei principali service agreement operati dall'Eni in considerazione delle caratteristiche comuni di tali contratti, non considerati dalla normativa, con quelli di ripartizione della produzione. Il prospetto complessivo dei pagamenti pubblicati su base volontaria è riportato a pag. 26.

Relazione sui pagamenti ai governi 2018 del Gruppo Eni

Sintesi Pagamenti 2018							(€ migliaia)
Paese	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
Europa							
Italia	-	212	146.101	16.425	1.216	-	163.954
Cipro	-	-	-	-	1.062	-	1.062
Montenegro	-	-	-	-	382	-	382
Norvegia	573.742	118.961	-	-	8.184	-	700.887
Portogallo	-	-	-	-	506	-	506
Regno Unito	-	141.568	-	-	2.888	-	144.456
Africa							
Algeria	-	253.937	8.978	15.987	-	-	278.902
Angola	1.178.539	320.375	105.696	-	83	-	1.604.693
Congo	117.023	178.623	196.009	-	-	-	491.655
Egitto	-	439.421	-	119.475	-	-	558.896
Ghana	9.613	-	48.044	-	937	-	58.594
Libia	-	1.883.037	222.188	-	-	-	2.105.225
Mozambico	-	-	-	-	378	-	378
Nigeria	1.067.387	105.502	150.347	-	75.231	-	1.398.467
Tunisia	112.176	12.654	8.432	-	-	-	133.262
America							
Ecuador	-	60.955	-	-	-	-	60.955
Messico	-	-	-	37.984	4.748	-	42.732
Stati Uniti	-	6.205	96.963	-	324	-	103.492
Trinidad e Tobago	-	4.798	-	-	-	-	4.798
Asia							
Cina	-	440	-	-	5	-	445
Emirati Arabi Uniti	-	479.885	186.886	795.879	85	-	1.462.735
Indonesia	211.605	7.321	-	1.312	-	-	220.238
Iraq	-	27.187	-	-	-	-	27.187
Kazakhstan	-	211.723	-	2.540	-	-	214.263
Myanmar	-	-	-	847	-	-	847
Oman	-	-	-	847	127	-	974
Pakistan	70.273	381	7.830	-	136	-	78.620
Timor Leste	18.891	15.961	-	-	474	-	35.326
Turkmenistan	132.143	11.269	6.481	-	-	-	149.893
Australia e Oceania							
Australia	-	409	-	-	857	-	1.266
Totale	3.491.392	4.280.824	1.183.955	991.296	97.623	-	10.045.090

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>							
Val D'Agri	-	-	72.432	-	39	-	72.471
Sicilia	-	-	23.024	16.425	162	-	39.611
Offshore Mar Adriatico	-	-	35.246	-	620	-	35.866
Offshore Mar Ionio	-	-	12.819	-	126	-	12.945
Italia onshore	-	-	2.580	-	269	-	2.849
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	212	-	-	-	-	212
Totale	-	212	146.101	16.425	1.216	-	163.954

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>							
Stato - Ministero dell'Economia e delle Finanze	-	-	63.296	-	-	-	63.296
Regione Basilicata	-	-	44.205	-	-	-	44.205
Regione Sicilia	-	-	7.663	16.425	45	-	24.133
Comune di Gela	-	-	6.953	-	-	-	6.953
Comune di Viggiano	-	-	4.641	-	-	-	4.641
Regione Calabria	-	-	3.893	-	-	-	3.893
Regione Emilia Romagna	-	-	3.625	-	6	-	3.631
Comune di Ragusa	-	-	2.793	-	-	-	2.793
Comune di Bronte	-	-	2.100	-	-	-	2.100
Comune di Troina	-	-	1.873	-	-	-	1.873
Comune di Calvello	-	-	1.171	-	-	-	1.171
Comune di Gagliano	-	-	927	-	-	-	927
Agenzia del Demanio	-	-	-	-	835	-	835
Comune di Grumento Nova	-	-	669	-	-	-	669
Comune di Marsico Nuovo	-	-	502	-	-	-	502
Regione Molise	-	-	456	-	-	-	456
Regione Puglia	-	-	419	-	-	-	419
Agenzia delle Entrate	-	186	-	-	-	-	186
Comune di Marsicovetere	-	-	167	-	-	-	167
Comune di Montemurro	-	-	167	-	-	-	167
Comune di Ravenna	-	-	138	-	-	-	138
Comune di Mazara del Vallo	-	-	130	-	-	-	130
Capitaneria di Porto di Crotone	-	-	-	-	105	-	105
Autorità di sistema portuale del Mare Adriatico centrale	-	-	-	-	98	-	98
Capitaneria di Porto di Pescara	-	-	-	-	91	-	91
Comune di Rotello	-	-	60	-	-	-	60
Comune di Butera	-	-	48	-	-	-	48
Comune di Mazzarino	-	-	48	-	-	-	48
Comune di Biccari	-	-	43	-	-	-	43
Regione Abruzzo	-	-	39	-	-	-	39

Eni/Relazione sui pagamenti ai governi

Regione Lombardia	-	26	-	-	1	-	27
Comune di Nissoria	-	-	22	-	-	-	22
Comune di Ragalbuto	-	-	22	-	-	-	22
Comune di Volturino	-	-	22	-	-	-	22
Sorit SpA Consorzio di bonifica pianura di Ferrara	-	-	-	-	11	-	11
Comune di Alberona	-	-	9	-	-	-	9
Regione Marche	-	-	-	-	7	-	7
Provincia di Novara	-	-	-	-	6	-	6
Consorzio Bonifica Dugali Naviglio Adda Serio	-	-	-	-	3	-	3
Consorzio Bonifica Muzza Bassa Lodigiana	-	-	-	-	3	-	3
Comune di Correggio	-	-	-	-	2	-	2
Comune di Treviglio	-	-	-	-	1	-	1
Consorzio per lo svil. ind. Provincia di Matera	-	-	-	-	1	-	1
Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale (ISPRA)	-	-	-	-	1	-	1
Totale	-	212	146.101	16.425	1.216	-	163.954

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	-	-	-	-	1.062	-	1.062
Totale	-	-	-	-	1.062	-	1.062

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
Ministry of Energy, Commerce, Industry and Tourism	-	-	-	-	1.062	-	1.062
Totale	-	-	-	-	1.062	-	1.062

Montenegro

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
Montenegro progetti esplorativi	-	-	-	-	382	-	382
Totale	-	-	-	-	382	-	382

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
Hydrocarbon Directorate	-	-	-	-	382	-	382
Totale	-	-	-	-	382	-	382

Norvegia

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
Mare di Barents - Gollat	483.904 ^[A]	-	-	-	2.535	-	486.439
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	118.961	-	-	-	-	118.961
Mare di Norvegia - Marulk	89.838 ^[B]	-	-	-	574	-	90.412
Mare di Barents - altri progetti	-	-	-	-	2.763	-	2.763
Mare del Nord - altri progetti	-	-	-	-	2.312	-	2.312
Totale	573.742	118.961	-	-	8.184	-	700.887

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
Statoil	573.742 ^[C]	-	-	-	-	-	573.742
The Norwegian Tax Administration	-	118.961	-	-	-	-	118.961
The Norwegian Petroleum Directorate	-	-	-	-	8.184	-	8.184
Totale	573.742	118.961	-	-	8.184	-	700.887

[A] include 8.292 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 2.300 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 10.592 migliaia di boe pagate in natura

Portogallo

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
Portogallo progetti esplorativi	-	-	-	-	506	-	506
Totale	-	-	-	-	506	-	506

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
Ministério do Ambiente, Ordenamento do Território e Energia - DGEG	-	-	-	-	506	-	506
Totale	-	-	-	-	506	-	506

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	-	141.568	-	-	75	-	141.643
Regno Unito progetti esplorativi	-	-	-	-	2.813	-	2.813
Totale	-	141.568	-	-	2.888	-	144.456

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>							
HM Revenue & Customs	-	153.066	-	-	-	-	153.066
Department of Energy and Climate change	-	(11.498)	-	-	2.888	-	(8.610)
Totale	-	141.568	-	-	2.888	-	144.456

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	-	200.780 ^[A]	-	1.819	-	-	202.599
Blocco 403	-	41.111 ^[B]	6.558	14.168	-	-	61.837
Rom Nord	-	6.246	2.420	-	-	-	8.666
Blocco 405b	-	5.800 ^[C]	-	-	-	-	5.800
Totale	-	253.937	8.978	15.987	-	-	278.902

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>							
Sonatrac	-	252.600 ^[D]	8.978	15.987	-	-	277.565
Direction Des Grandes Entreprises	-	1.337	-	-	-	-	1.337
Totale	-	253.937	8.978	15.987	-	-	278.902

[A] include 3.375 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 684 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 104 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 4.163 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	1.178.539 ^[A]	100.359	-	-	83	-	1.278.981
Blocco 0	-	95.461	105.696	-	-	-	201.157
Blocco 15	-	98.676	-	-	-	-	98.676
Blocco 14	-	22.721	-	-	-	-	22.721
Blocco 3	-	3.158	-	-	-	-	3.158
Totale	1.178.539	320.375	105.696	-	83	-	1.604.693

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	961.592 ^[B]	-	-	-	-	-	961.592
Ministério das Finanças	-	315.803	105.696	-	83	-	421.582
Sonangol EP	216.947 ^[C]	-	-	-	-	-	216.947
Ministry of Petroleum	-	4.572	-	-	-	-	4.572
Totale	1.178.539	320.375	105.696	-	83	-	1.604.693

[A] include 19.589 migliaia di boe pagate in natura [B] include 15.992 migliaia di boe pagate in natura [C] include 3.597 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	25.088 ^[A]	38.306 ^[J]	86.848 ^[T]	-	-	-	150.242
MBOUNDI	19.952 ^[B]	29.577 ^[K]	26.081 ^[U]	-	-	-	75.610
LOANGO II	20.056 ^[C]	10.921 ^[L]	22.896 ^[V]	-	-	-	53.873
MWAFI II	14.297 ^[D]	19.538 ^[M]	9.824 ^[W]	-	-	-	43.659
Ikalou II	130	27.684 ^[N]	12.431 ^[Y]	-	-	-	40.245
MARINE X	1.752 ^[E]	24.431 ^[O]	10.516 ^[Z]	-	-	-	36.699
ZATCHI II	13.461 ^[F]	5.855 ^[P]	12.061 ^[AA]	-	-	-	31.377
FOUKANDA II	9.504 ^[G]	14.265 ^[Q]	7.116 ^[AB]	-	-	-	30.885
KITINA II	9.800 ^[H]	2.185 ^[R]	4.526 ^[AC]	-	-	-	16.511
Altri progetti	2.983 ^[I]	5.861 ^[S]	3.710 ^[AD]	-	-	-	12.554
Totale	117.023	178.623	196.009	-	-	-	491.655

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	33.599 ^[AE]	178.623 ^[AG]	196.009 ^[AH]	-	-	-	408.231
Société Nationale des Pétroles du Congo	83.424 ^[AF]	-	-	-	-	-	83.424
Totale	117.023	178.623	196.009	-	-	-	491.655

[A] include 480 migliaia di boe pagate in natura
[B] include 334 migliaia di boe pagate in natura
[C] include 341 migliaia di boe pagate in natura
[D] include 242 migliaia di boe pagate in natura
[E] include 29 migliaia di boe pagate in natura
[F] include 229 migliaia di boe pagate in natura
[G] include 166 migliaia di boe pagate in natura
[H] include 167 migliaia di boe pagate in natura
[I] include 51 migliaia di boe pagate in natura
[J] include 512 migliaia di boe pagate in natura
[K] include 472 migliaia di boe pagate in natura

[L] include 177 migliaia di boe pagate in natura
[M] include 328 migliaia di boe pagate in natura
[N] include 458 migliaia di boe pagate in natura
[O] include 397 migliaia di boe pagate in natura
[P] include 93 migliaia di boe pagate in natura
[Q] include 230 migliaia di boe pagate in natura
[R] include 34 migliaia di boe pagate in natura
[S] include 46 migliaia di boe pagate in natura
[T] include 1.474 migliaia di boe pagate in natura
[U] include 429 migliaia di boe pagate in natura
[V] include 393 migliaia di boe pagate in natura

[W] include 168 migliaia di boe pagate in natura
[Y] include 212 migliaia di boe pagate in natura
[Z] include 173 migliaia di boe pagate in natura
[AA] include 207 migliaia di boe pagate in natura
[AB] include 117 migliaia di boe pagate in natura
[AC] include 75 migliaia di boe pagate in natura
[AD] include 60 migliaia di boe pagate in natura
[AE] include 570 migliaia di boe pagate in natura
[AF] include 1.469 migliaia di boe pagate in natura
[AG] include 2.747 migliaia di boe pagate in natura
[AH] include 3.308 migliaia di boe pagate in natura

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>							
Nidoco	-	172.852 ^[A]	-	31.747	-	-	204.599
Sinai	-	161.689 ^[B]	-	-	-	-	161.689
Shorouk	-	-	-	81.696	-	-	81.696
Meleiha	-	49.186 ^[C]	-	-	-	-	49.186
Port Said	-	20.339 ^[D]	-	-	-	-	20.339
Ras El Barr	-	18.550 ^[E]	-	-	-	-	18.550
Western Desert - altri progetti	-	6.160 ^[F]	-	3.175	-	-	9.335
Baltim	-	7.563 ^[G]	-	-	-	-	7.563
Nour	-	-	-	2.857	-	-	2.857
Gulf of Suez - altri progetti	-	1.967 ^[H]	-	-	-	-	1.967
Meleiha deep	-	1.115	-	-	-	-	1.115
Totale	-	439.421	-	119.475	-	-	558.896

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	-	439.421 ^[I]	-	-	-	-	439.421
EGAS	-	-	-	84.553	-	-	84.553
EGPC	-	-	-	34.922	-	-	34.922
Totale	-	439.421	-	119.475	-	-	558.896

[A] include 7.487 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 3.067 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 802 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 1.117 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 1.003 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 108 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 349 migliaia di boe pagate in natura

[H] include 35 migliaia di boe pagate in natura

[I] include 13.968 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	9.613 ^[A]	-	48.044 ^[B]	-	706	-	58.363
Ghana progetti esplorativi	-	-	-	-	170	-	170
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	-	-	-	61	-	61
Totale	9.613	-	48.044	-	937	-	58.594

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	9.613 ^[A]	-	48.044 ^[B]	-	-	-	57.657
Environmental Protection Agency	-	-	-	-	411	-	411
Maritime Authority	-	-	-	-	398	-	398
Revenue Authority	-	-	-	-	67	-	67
Petroleum Commission	-	-	-	-	61	-	61
Totale	9.613	-	48.044	-	937	-	58.594

[A] include 163 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 815 migliaia di boe pagate in natura

Libia**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>							
Mellitah Complex	-	1.787.107 ^[A]	210.433 ^[C]	-	-	-	1.997.540
Area B	-	95.930 ^[B]	11.755 ^[D]	-	-	-	107.685
Totale	-	1.883.037	222.188	-	-	-	2.105.225

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 Oil Corporation	-	1.883.037 ^[E]	222.188 ^[F]	-	-	-	2.105.225
Totale	-	1.883.037	222.188	-	-	-	2.105.225

[A] include 46.703 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 1.619 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 5.480 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 201 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 48.322 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 5.681 migliaia di boe pagate in natura

Mozambico**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>							
Mamba	-	-	-	-	378	-	378
Totale	-	-	-	-	378	-	378

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>							
Mozambican Revenue Authority	-	-	-	-	378	-	378
Totale	-	-	-	-	378	-	378

Nigeria

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>							
NAOC JV (Land/swamp areas)	1.062.313 ^[A]	-	73.519	-	66.059	-	1.201.891
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	73.288	-	-	-	-	73.288
Nigeria Offshore (OML 116)	-	30.232 ^[C]	15.101 ^[D]	-	1.891	-	47.224
SPDC JV	-	-	42.081	-	-	-	42.081
Nigeria Deep Offshore (OML 125)	5.074 ^[B]	1.982	19.646 ^[E]	-	6.294	-	32.996
Nigeria Deep Offshore (OPL 245)	-	-	-	-	987	-	987
Totale	1.067.387	105.502	150.347	-	75.231	-	1.398.467

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>							
Nigerian National Petroleum Corporation	1.067.387 ^[F]	25.489 ^[C]	34.747 ^[G]	-	-	-	1.127.623
Department of Petroleum Resources	-	-	115.600	-	518	-	116.118
Federal Inland Revenue Service	-	80.013	-	-	-	-	80.013
Niger Delta Development Commission	-	-	-	-	74.713	-	74.713
Totale	1.067.387	105.502	150.347	-	75.231	-	1.398.467

[A] include 37.408 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 85 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 412 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 244 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 330 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 37.493 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 574 migliaia di boe pagate in natura

Tunisia

Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
<i>(€ migliaia)</i>							
ADAM	68.087 ^[A]	5.432	1.542 ^[D]	-	-	-	75.061
Tunisia Sud (Djebel Grouz + Oued Zar + MLD)	27.922 ^[B]	6.147	6.348 ^[E]	-	-	-	40.417
Tunisia Nord (Baraka + Maamoura + Mahres)	16.167 ^[C]	1.075	542 ^[F]	-	-	-	17.784
Totale	112.176	12.654	8.432	-	-	-	133.262

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	112.176 ^[G]	-	8.432 ^[H]	-	-	-	120.608
Recette des finances	-	12.654	-	-	-	-	12.654
Totale	112.176	12.654	8.432	-	-	-	133.262

[A] include 1.443 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 531 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 334 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 27 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 105 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 9 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 2.308 migliaia di boe pagate in natura

[H] include 141 migliaia di boe pagate in natura

AMERICA**Ecuador****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>							
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	60.955	-	-	-	-	60.955
Totale	-	60.955	-	-	-	-	60.955

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>							
Ministerio de Hidrocarburos	-	1.021	-	-	-	-	1.021
Servicio de Rentas Internas	-	52.834	-	-	-	-	52.834
Banco Central del Ecuador	-	7.100	-	-	-	-	7.100
Totale	-	60.955	-	-	-	-	60.955

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 28	-	-	-	37.984	528	-	38.512
Messico progetti esplorativi	-	-	-	-	4.220	-	4.220
Totale	-	-	-	37.984	4.748	-	42.732

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	-	-	-	37.984	2.076	-	40.060
Secretaria de Hacienda y Credito Publico	-	-	-	-	2.672	-	2.672
Totale	-	-	-	37.984	4.748	-	42.732

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	-	5.102	65.794	-	324	-	71.220
Golfo del Messico	-	1.103	31.169	-	-	-	32.272
Totale	-	6.205	96.963	-	324	-	103.492

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	-	-	65.794	-	266	-	66.060
Office of Natural Resources Revenue (US)	-	-	31.169	-	-	-	31.169
Stato dell'Alaska	-	5.102	-	-	-	-	5.102
Stato della Louisiana	-	1.094	-	-	-	-	1.094
State of Alaska Department of Environmental Conservation	-	-	-	-	58	-	58
Stato del Texas	-	9	-	-	-	-	9
Totale	-	6.205	96.963	-	324	-	103.492

Trinidad e Tobago

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>							
TOBAGO BASIN	-	4.798	-	-	-	-	4.798
Totale	-	4.798	-	-	-	-	4.798

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, Board of Inland revenue	-	4.798	-	-	-	-	4.798
Totale	-	4.798	-	-	-	-	4.798

ASIA

Cina

Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
<i>(€ migliaia)</i>							
Cina progetti esplorativi	-	440	-	-	5	-	445
Totale	-	440	-	-	5	-	445

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>							
Ente Governativo	-	440	-	-	-	-	440
CNOOC Shenzhen Limited	-	-	-	-	5	-	5
Totale	-	440	-	-	5	-	445

Emirati Arabi Uniti

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
Umm Shaif e Nasr	-	261.363	107.265	486.789	-	-	855.417
Lower Zakum	-	218.522	79.621	253.977	-	-	552.120
Sharjah area B	-	-	-	55.113	85	-	55.198
Totale	-	479.885	186.886	795.879	85	-	1.462.735

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
Abu Dhabi Department of Finance	-	479.885	186.886	740.766	-	-	1.407.537
Sharjah National Oil Company	-	-	-	55.113	85	-	55.198
Totale	-	479.885	186.886	795.879	85	-	1.462.735

Indonesia

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
Jangkrik	211.605 ^[A]	-	-	-	-	-	211.605
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	7.321	-	-	-	-	7.321
East Ganai	-	-	-	1.312	-	-	1.312
Totale	211.605	7.321	-	1.312	-	-	220.238

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
PT Saka Energi Muara Bakau	144.391 ^[B]	-	-	-	-	-	144.391
SKKMIGAS (Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Hulu Migas)	67.214 ^[C]	-	-	1.312	-	-	68.526
State Treasury, Ministry of Finance of Republic of Indonesia	-	7.321	-	-	-	-	7.321
Totale	211.605	7.321	-	1.312	-	-	220.238

[A] include 201 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 137 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 64 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	-	27.187	-	-	-	-	27.187
Totale	-	27.187	-	-	-	-	27.187

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 del petrolio	-	27.187	-	-	-	-	27.187
Totale	-	27.187	-	-	-	-	27.187

Kazakhstan**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>							
Karachaganak	-	211.723	-	-	-	-	211.723
Isatay	-	-	-	2.540	-	-	2.540
Totale	-	211.723	-	2.540	-	-	214.263

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>							
Treasury Committee of the Ministry of Finance	-	211.723	-	-	-	-	211.723
Kazmunaigaz	-	-	-	2.540	-	-	2.540
Totale	-	211.723	-	2.540	-	-	214.263

Myanmar**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>							
Myanmar progetti esplorativi	-	-	-	847	-	-	847
Totale	-	-	-	847	-	-	847

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>							
Myanmar Oil and Gas Enterprise (MOGE)	-	-	-	847	-	-	847
Totale	-	-	-	847	-	-	847

Oman**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 52	-	-	-	847	127	-	974
Totale	-	-	-	847	127	-	974

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>							
Ente Governativo	-	-	-	847	127	-	974
Totale	-	-	-	847	127	-	974

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	35.897 ^[A]	-	391	-	-	-	36.288
BHIT	18.322 ^[B]	-	2.397	-	-	-	20.719
BADHRA	16.054 ^[C]	-	2.330	-	-	-	18.384
Altri progetti	-	-	2.712	-	136	-	2.848
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	381	-	-	-	-	381
Totale	70.273	381	7.830	-	136	-	78.620

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	70.273 ^[D]	-	-	-	-	-	70.273
Directoral General Petroleum Concession	-	-	7.830	-	136	-	7.966
Federal Board of Revenue	-	381	-	-	-	-	381
Totale	70.273	381	7.830	-	136	-	78.620

[A] include 1.108 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 1.292 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 895 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 3.295 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	18.891	27.380	-	-	-	-	46.271
Bonaparte Basin - altri progetti	-	(11.419)	-	-	474	-	(10.945)
Totale	18.891	15.961	-	-	474	-	35.326

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	18.891	-	-	-	474	-	19.365
National Directorate of Petroleum and Mineral Revenue	-	15.961	-	-	-	-	15.961
Totale	18.891	15.961	-	-	474	-	35.326

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	132.143 ^[A]	11.269	6.481 ^[B]	-	-	-	149.893
Totale	132.143	11.269	6.481	-	-	-	149.893

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	132.143 ^[A]	-	6.481 ^[B]	-	-	-	138.624
Turkmenistan State treasury	-	11.269	-	-	-	-	11.269
Totale	132.143	11.269	6.481	-	-	-	149.893

[A] include 2.494 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 122 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>							
JPDA 03-13 Bayu Undan	-	1.221	-	-	1	-	1.222
Bonaparte Basin	-	-	-	-	760	-	760
Carnarvon Basin	-	(812)	-	-	96	-	(716)
Totale	-	409	-	-	857	-	1.266

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 Titles Administrator	-	-	-	-	618	-	618
Australian Tax Office	-	409	-	-	1	-	410
National Offshore Petroleum Safety Environ. Manag. Auth.	-	-	-	-	238	-	238
Totale	-	409	-	-	857	-	1.266

Relazione sui pagamenti ai governi 2018 - Eni Spa

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>							
Val D'Agri			72.432		39		72.471
Offshore Mar Adriatico			35.246		620		35.866
Offshore Mar Ionio			12.819		126		12.945
Italia onshore			2.580		269		2.849
Sicilia			343		9		352
Totale	-	-	123.420	-	1.063	-	124.483

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>							
Stato - Ministero dell'Economia e delle Finanze			63.086				63.086
Regione Basilicata			44.205				44.205
Comune di Viggiano			4.641				4.641
Regione Calabria			3.893				3.893
Regione Emilia Romagna			3.625		6		3.631
Comune di Calvello			1.171				1.171
Agenzia del Demanio					727		727
Comune di Grumento Nova			669				669
Comune di Marsico Nuovo			502				502
Regione Molise			456				456
Regione Puglia			419				419
Comune di Marsicovetere			167				167
Comune di Montemurro			167				167
Comune di Ravenna			138				138
Regione Sicilia			108				108
Capitaneria di Porto Di Crotone					105		105
Autorità di sistema portuale del Mare Adriatico centrale					98		98
Capitaneria di Porto di Pescara					91		91
Comune di Rotello			60				60
Comune di Biccari			43				43
Regione Abruzzo			39				39
Comune di Volturino			22				22
Sorit SpA Consorzio di bonifica pianura di Ferrara					11		11
Comune di Alberona			9				9
Regione Marche					7		7
Provincia di Novara					6		6
Consorzio Bonifica Dugali Naviglio Adda Serio					3		3
Consorzio Bonifica Muzza Bassa Lodigiana					3		3
Comune di Correggio					2		2
Comune di Treviglio					1		1
Consorzio per lo svil. ind. Provincia di Matera					1		1
Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale (ISPRA)					1		1
Regione Lombardia					1		1
Totale	-	-	123.420	-	1.063	-	124.483



EY S.p.A.
Via Po, 32
00198 Roma

Tel: +39 06 324751
Fax: +39 06 32475504
ey.com

Relazione della società di revisione indipendente sulla “Relazione sui pagamenti ai governi 2018”

Al Consiglio di Amministrazione della
Eni S.p.A.

Siamo stati incaricati di effettuare un esame limitato (“limited assurance engagement”) dell’allegata “Relazione sui pagamenti ai governi 2018” della Eni S.p.A. (la “Società”) relativa all’esercizio chiuso al 31 dicembre 2018 (la “Relazione”), predisposto in conformità al Capo I “Disposizioni in materia di trasparenza dei pagamenti” del D.Lgs. 18 agosto 2015, n. 139 (il “Decreto”).

Responsabilità degli amministratori

Gli amministratori della Eni S.p.A. 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 dei 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.

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 e altre procedure volte all’acquisizione di evidenze ritenute utili.

EY S.p.A.
Sede Legale: Via Po, 32 - 00198 Roma
Capitale Sociale Euro 2.525.000,00 i.v.
Iscritta alla S.O. del Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di Roma
Codice fiscale e numero di iscrizione 00434000584 - numero R.E.A. 250904
P.IVA 00891231003
Iscritta al Registro Revisori Legali al n. 70945 Pubblicato sulla G.U. Suppl. 13 - IV Serie Speciale del 17/2/1998
Iscritta all’Albo Speciale delle società di revisione
Consob al progressivo n. 2 delibera n.10831 del 16/7/1997

A member firm of Ernst & Young Global Limited



In particolare, abbiamo svolto le seguenti principali procedure:

- a) 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 dalla Società e della loro conformità a quanto disposto dal Decreto;
- b) analisi dei processi adottati per la raccolta delle informazioni qualitative e quantitative contenute nella Relazione e verifica a campione della relativa documentazione di supporto;
- c) procedure di verifica analitiche ai fini dell'identificazione e discussione di eventuali pagamenti inusuali riportati all'interno della Relazione;
- d) 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 la Relazione sui pagamenti ai governi 2018" della Eni S.p.A. relativo all'esercizio chiuso al 31 dicembre 2018, non sia stata redatta, in tutti gli aspetti significativi, in conformità al Capo I "Disposizioni in materia di trasparenza dei pagamenti" del D.Lgs. 18 agosto 2015, n. 139 ed ai principi indicati nella sezione "Criteri di redazione" della Relazione.

Criteri di redazione

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

Roma, 31 maggio 2019

EY S.p.A.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Riccardo Rossi', is written over a light blue horizontal line.

Riccardo Rossi
(Socio)

Relazione sui pagamenti ai governi 2018 inclusa l'informativa pubblicata su base volontaria⁷

Sintesi Pagamenti 2018							(€ migliaia)
Paese	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
Europa							
Italia	-	212	146.101	16.425	1.216	-	163.954
Cipro	-	-	-	-	1.062	-	1.062
Montenegro	-	-	-	-	382	-	382
Norvegia	573.742	118.961	-	-	8.184	-	700.887
Portogallo	-	-	-	-	506	-	506
Regno Unito	-	141.568	-	-	2.888	-	144.456
Africa							
Algeria	-	253.937	8.978	15.987	-	-	278.902
Angola	1.178.539	320.375	105.696	-	83	-	1.604.693
Congo	117.023	178.623	196.009	-	-	-	491.655
Egitto	-	439.421	-	119.475	-	-	558.896
Ghana	9.613	-	48.044	-	937	-	58.594
Libia	-	1.883.037	222.188	-	-	-	2.105.225
Mozambico	-	-	-	-	378	-	378
Nigeria	1.067.387	105.502	150.347	-	75.231	-	1.398.467
Tunisia	112.176	12.654	8.432	-	-	-	133.262
America							
Ecuador	61.266 ^(*) [A]	60.955	-	-	-	-	122.221
Messico	-	-	-	37.984	4.748	-	42.732
Stati Uniti	-	6.205	96.963	-	324	-	103.492
Trinidad e Tobago	-	4.798	-	-	-	-	4.798
Asia							
Cina	-	440	-	-	5	-	445
Emirati Arabi Uniti	-	479.885	186.886	795.879	85	-	1.462.735
Indonesia	211.605	7.321	-	1.312	-	-	220.238
Iraq	8.069.163 ^(*) [B]	27.187	-	-	-	-	8.096.350
Kazakhstan	-	211.723	-	2.540	-	-	214.263
Myanmar	-	-	-	847	-	-	847
Oman	-	-	-	847	127	-	974
Pakistan	70.273	381	7.830	-	136	-	78.620
Timor Leste	18.891	15.961	-	-	474	-	35.326
Turkmenistan	132.143	11.269	6.481	-	-	-	149.893
Australia e Oceania							
Australia	-	409	-	-	857	-	1.266
Totale	11.621.821	- 4.280.824	1.183.955	991.296	97.623	-	18.175.519

(*) Informativa su base volontaria

[A] Riferiti a 1.208 migliaia di barili pagati in natura corrispondenti alla spettanza dello Stato.

[B] Riferiti a 146.088 migliaia di barili pagati in natura corrispondenti alla spettanza dello Stato e delle compagnie di Stato Missan oil Company e Basra Oil Company.

⁷ I criteri di redazione sono quelli illustrati nel paragrafo "Informativa volontaria" a pag. 7.



Eni SpA

Sede Legale

Piazzale Enrico Mattei, 1 - Roma - Italia
Capitale Sociale al 31 dicembre 2018: € 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

Pubblicazioni

Relazione Finanziaria Annuale redatta ai sensi dell'art. 154-ter c. 1 del D.Lgs. 58/1998
Annual Report
Annual Report on Form 20-F redatto per il deposito presso la US Securities and Exchange Commission
Fact Book (in italiano e in inglese)
Relazione Finanziaria Semestrale Consolidata al 30 giugno redatta ai sensi dell'art. 154-ter c. 2 del D.Lgs. 58/1998
Interim consolidated report as of June 30
Relazione sul Governo Societario e gli Assetti Proprietari redatta ai sensi dell'art. 123-bis del D.Lgs. 58/1998
(in italiano e in inglese)
Relazione sulla Remunerazione redatta ai sensi dell'art. 123-ter del D.Lgs. 58/1998 (in italiano e in inglese)

ENI IN 2018 - Summary Annual Review (in inglese)
ENI FOR 2018 - Sustainability Report (in italiano e in inglese)

Sito internet

www.eni.com

Centralino

+39-0659821

Numero verde

800940924

Casella email

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

