

Relazione sui pagamenti ai governi **2017**



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.

M
-
S
-
S
-
N
O
-
N

Relazione sui pagamenti ai governi

2	Introduzione
2	L'attività upstream Eni
4	Criteri di redazione
8	Report sui pagamenti ai governi
9	Europa
13	Africa
18	America
19	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 2017 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 di certi parametri dimensionali e 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 è tenuta a redigere una “Relazione individuale” per i pagamenti fatti direttamente e una relazione consolidata che comprende, oltre ai dati della Capogruppo, i pagamenti fatti dalle 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 2017 redatto secondo i principi contabili internazionali.

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.

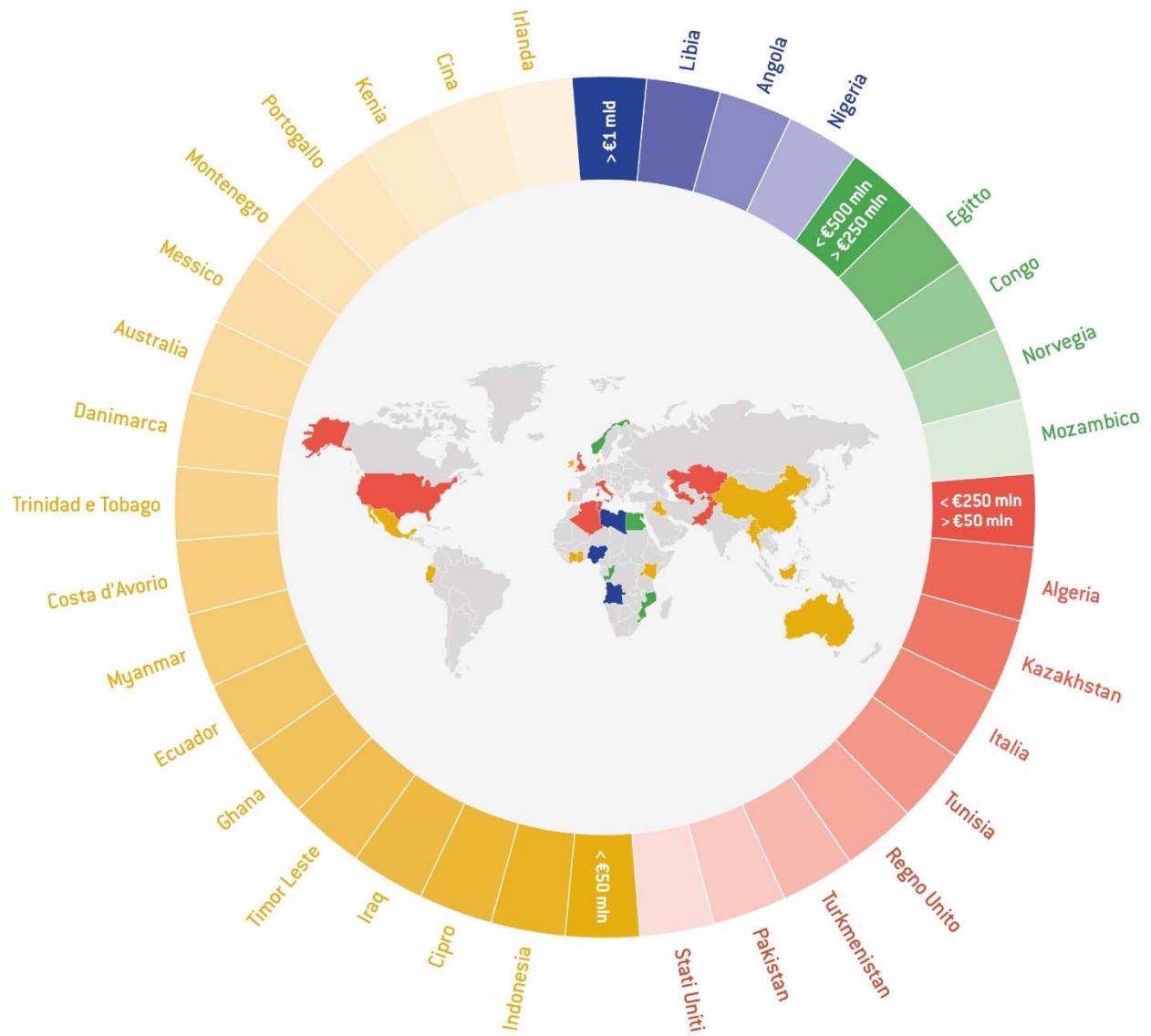
Questa Relazione è disponibile sul sito eni.com nella sezione Documentazione/Bilanci e Rapporti.

Presentazione dell’attività upstream dell’Eni

Eni è attiva nell'esplorazione, sviluppo ed estrazione di olio e gas naturale in 46 Paesi. I principali paesi di presenza sono Italia, Algeria, Angola, Congo, Egitto, Ghana, Iraq, Libia, Mozambico, Nigeria, Norvegia, Kazakhstan, Regno Unito, Stati Uniti e Venezuela. L'attività upstream è il core business dell'Eni.

La produzione di idrocarburi del 2017 è stata di 1.816 mila boe/giorno con riserve certe di idrocarburi al 31 dicembre 2017 pari a 7 miliardi di boe. Alla data di reporting del 31 dicembre 2017, il business upstream rappresentava l'84% del capitale investito del Gruppo e nel 2017, l'89% degli investimenti tecnici dell'Eni sono stati dedicati alle attività di ricerca ed estrazione di petrolio e gas. Nel 2017 Eni ha trasferito agli Stati presso i quali svolge le attività estrattive un valore complessivo pari a €12,55 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:



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 operanti nel settore estrattivo l’obbligo di trasparenze sui pagamenti effettuati a favore dei governi.

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

In base alla normativa di riferimento, Eni¹ è soggetta all’obbligo di redigere la relazione consolidata sui pagamenti ai governi; inoltre la Capogruppo Eni SpA è soggetta all’obbligo della relazione individuale.

La normativa di riferimento prevede un ambito di consolidamento corrispondente allo stesso perimetro del bilancio consolidato di Eni SpA al 31 dicembre 2017 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 esercitino “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 effettivamente versato nell’esercizio finanziario connesso allo svolgimento delle attività che ricadono all’interno del perimetro della normativa. Tali pagamenti sono effettuati sia in denaro sia in natura. Nel primo caso, il criterio di rilevazione è per cassa. Nel

¹ Essendo Eni una società quidata in uno Stato membro UE, si applicano anche le disposizioni del decreto legislativo 15 febbraio 2016 n. 25, di recepimento della direttiva 2013/50/UE (cosiddetta *Transparency II*), che impone alle società con valori mobiliari ammessi alla negoziazione su un mercato regolamentato, che operano nei predetti settori, di predisporre, su base annua, una relazione sui pagamenti effettuati ai governi in conformità alle previsioni 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.

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, 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, esclusi i pagamenti non attribuibili ad alcun specifico progetto che 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 similari con la controparte governativa. I criteri di integrazione adottati dall'Eni sono: l'utilizzo di infrastrutture comuni e la prossimità geografica per i progetti minori.

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

Pagamenti

I dati di pagamento, 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.

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.

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 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.

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.

- **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.

- **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 e sia per singolo ente percettore di ciascuno Stato inferiori a €100.000 eseguiti nell'esercizio.

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 comprensivo dei pagamenti pubblicati su base volontaria è riportato a pag. 26.

Relazione sui pagamenti ai governi 2017 del Gruppo Eni

Sintesi Pagamenti 2017							(€ 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	-	-	113.515	-	2.167	-	115.682
Cipro	-	-	-	45.500	168	-	45.668
Danimarca	-	-	-	-	2.345	-	2.345
Irlanda	-	-	-	-	251	-	251
Montenegro	-	-	-	-	374	-	374
Norvegia	350.288	(21.560)	-	-	6.441	-	335.169
Portogallo	-	-	-	-	364	-	364
Regno Unito	-	95.728	-	-	3.257	-	98.985
Africa							
Algeria	-	227.532	6.070	122	-	-	233.724
Angola	767.943	359.808	75.336	-	245	-	1.203.332
Congo	109.745	129.477	130.554	-	-	-	369.776
Costa d'Avorio	-	-	-	3.542	-	-	3.542
Egitto	-	270.091	-	134.934	-	-	405.025
Ghana	4.219	-	20.997	-	819	-	26.035
Kenia	-	-	-	-	344	-	344
Libia	-	1.508.395	182.817	-	-	-	1.691.212
Mozambico	-	300.503	-	-	-	-	300.503
Nigeria	848.384	96.996	114.666	-	35.653	-	1.095.699
Tunisia	98.665	7.767	6.557	-	-	-	112.989
America							
Ecuador	-	23.220	-	-	-	-	23.220
Messico	-	-	-	-	553	-	553
Stati Uniti	-	(5.282)	74.906	-	120	-	69.744
Trinidad e Tobago	-	2.978	-	-	-	-	2.978
Asia							
Cina	-	75	-	-	253	-	328
Indonesia	36.165	17.328	-	-	-	-	53.493
Iraq	-	36.288	-	-	-	-	36.288
Kazakhstan	-	161.154	-	-	-	-	161.154
Myanmar	-	-	-	9.031	-	-	9.031
Pakistan	60.789	291	11.984	-	227	-	73.291
Timor Leste	23.468	11.927	-	-	637	-	36.032
Turkmenistan	78.847	8.467	5.118	-	-	-	92.432
Australia e Oceania							
Australia	-	(109)	-	-	856	-	747
Totale	2.378.513	3.231.074	742.520	193.129	55.074	-	6.600.310

EUROPA

Italia

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Val D'Agri	-	-	42.746	-	41	-	42.787
Offshore Mar Adriatico	-	-	39.328	-	1.531	-	40.859
Sicila	-	-	19.312	-	171	-	19.483
Offshore Mar Ionio	-	-	9.375	-	113	-	9.488
Italia onshore	-	-	2.754	-	311	-	3.065
Totale	-	-	113.515	-	2.167	-	115.682

Pagamenti per ente perceptor

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Stato - Ministero dell'Economia e delle Finanze	-	-	57.496	-	-	-	57.496
Regione Basilicata	-	-	25.722	-	3	-	25.725
Regione Sicilia	-	-	6.429	-	58	-	6.487
Comune di Gela	-	-	4.652	-	-	-	4.652
Comune di Ragusa	-	-	3.553	-	-	-	3.553
Regione Calabria	-	-	2.883	-	-	-	2.883
Comune di Viggiano	-	-	2.856	-	-	-	2.856
Regione Emilia Romagna	-	-	2.440	-	45	-	2.485
Comune di Bronte	-	-	1.739	-	-	-	1.739
Comune di Troina	-	-	1.586	-	-	-	1.586
Agenzia del Demanio	-	-	-	-	1.257	-	1.257
Regione Puglia	-	-	873	-	-	-	873
Comune di Gagliano	-	-	857	-	-	-	857
Comune di Calvello	-	-	727	-	-	-	727
Autorita Portuale di Ravenna	-	-	-	-	585	-	585
Regione Molise	-	-	361	-	4	-	365
Comune di Grumento Nova	-	-	312	-	-	-	312
Comune di Marsico Nuovo	-	-	312	-	-	-	312
Comune di Ravenna	-	-	106	-	-	-	106
Comune di Marsicovetere	-	-	104	-	-	-	104

Pagamenti per ente perceptorre

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Comune di Montemurro	-	-		104	-	-	104
Capitaneria di Porto di Pesaro	-	-	-	-	93	-	93
Capitaneria di Porto Di Crotone	-	-	-	-	76	-	76
Comune di Mazara del Vallo	-	-		67	-	-	67
Comune di Deliceto	-	-		51	-	-	51
Comune di Rotello	-	-		51	-	-	51
Comune di Biccari	-	-		40	-	-	40
Comune di Butera	-	-		32	-	-	32
Comune di Mazzarino	-	-		32	-	-	32
Regione Abruzzo	-	-		23	-	6	29
Comune di Nissoria	-	-		22	-	-	22
Comune di Ragalbuto	-	-		22	-	-	22
Comune di Volturino	-	-		20	-	-	20
Comune di Ascoli Satriano	-	-		17	-	-	17
Provincia di Novara	-	-		-	-	17	17
Comune di Candela	-	-		15	-	-	15
Comune di Alberona	-	-		9	-	-	9
Regione Marche	-	-		-	-	9	9
Consorzio Bonifica per la Romagna	-	-		-	-	5	5
Consorzio Bonifica Muzza Bassa Lodigiana	-	-		-	-	4	4
Comune di S. Agata di Puglia	-	-		2	-	-	2
Consorzio Bonifica Integrale Larinese	-	-		-	-	2	2
Regione Lombardia	-	-		-	-	2	2
SOGET SPA per Consorzio Bonifico Sud Bacino Moro Sangro Sinello	-	-		-	-	1	1
Totale	-	-		113.515	-	2.167	115.682

Cipro

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Cipro progetti esplorativi	-	-	-	45.500	168	-	45.668
Totale	-	-	-	45.500	168	-	45.668

Pagamenti per ente perceptorre

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Ministry of Energy, Commerce, Industry and Tourism	-	-	-	45.500	168	-	45.668
Totale	-	-	-	45.500	168	-	45.668

Danimarca

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
Danimarca progetti esplorativi	-	-	-	-	2.345	-	2.345
Totale	-	-	-	-	2.345	-	2.345

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Ministry of Mineral Resources	-	-	-	-	2.345	-	2.345
Totale	-	-	-	-	2.345	-	2.345

Irlanda

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
Irlanda progetti esplorativi	-	-	-	-	251	-	251
Totale	-	-	-	-	251	-	251

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Department of Communications, Energy and Natural Resources	-	-	-	-	251	-	251
Totale	-	-	-	-	251	-	251

Montenegro

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Montenegro progetti esplorativi	-	-	-	-	374	-	374
Totale	-	-	-	-	374	-	374

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Hydrocarbon Directorate	-	-	-	-	374	-	374
Totale	-	-	-	-	374	-	374

Norvegia

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
Mare di Barents - Goliat	248.046 ^[A]	-	-	-	2.336	-	250.382
Mare di Norvegia - Marulk	102.242 ^[B]	-	-	-	529	-	102.771
Mare del Nord - altri progetti	-	-	-	-	1.866	-	1.866
Mare di Barents - altri progetti	-	-	-	-	1.710	-	1.710
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	(21.560)	-	-	-	-	(21.560)
Totale	350.288	(21.560)	-	-	6.441	-	335.169

Pagamenti per ente perceptor

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Statoil	350.288 ^[C]	-	-	-	-	-	350.288
The Norwegian Petroleum Directorate	-	-	-	-	6.441	-	6.441
Municipal tax - office in Sandnes	-	1.780	-	-	-	-	1.780
The Norwegian Tax Administration	-	(23.340)	-	-	-	-	(23.340)
Totale	350.288	(21.560)	-	-	6.441	-	335.169

[A] include 5.557 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 3.953 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 9.510 migliaia di boe pagate in natura

Portogallo

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
Portogallo progetti esplorativi	-	-	-	-	364	-	364
Totale	-	-	-	-	364	-	364

Pagamenti per ente perceptor

(€ migliaia)	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 - DGE ^G	-	-	-	-	364	-	364
Totale	-	-	-	-	364	-	364

Regno Unito

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
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	95.728	-	-	804	-	96.532
Regno Unito progetti esplorativi	-	-	-	-	2.453	-	2.453
Totale	-	95.728	-	-	3.257	-	98.985

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
HM Revenue & Customs	-	95.728	-	-	-	-	95.728
Department of Energy and Climate change	-	-	-	-	2.570	-	2.570
The Crown Estate	-	-	-	-	687	-	687
Totale	-	95.728	-	-	3.257	-	98.985

AFRICA**Algeria****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
Blocchi 401a/402a, 403a e 403d	-	166.734 ^[A]	-	-	-	-	166.734
Blocco 403	-	41.942 ^[B]	4.228	122	-	-	46.292
Rom Nord	-	14.968	1.842	-	-	-	16.810
Blocco 405b	-	3.888 ^[C]	-	-	-	-	3.888
Totale	-	227.532	6.070	122	-	-	233.724

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Sonatrach	-	221.080 ^[D]	6.070	122	-	-	227.272
Direction Des Grandes Entreprises	-	6.452	-	-	-	-	6.452
Totale	-	227.532	6.070	122	-	-	233.724

[A] include 3.412 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 874 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 89 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 4.375 migliaia di boe pagate in natura

Angola**Pagamenti per progetto**

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Blocco 15/06	767.943 ^[A]	102.033	-	-	245	-	870.221
Blocco 15	-	130.609	-	-	-	-	130.609
Blocco 0	-	40.940	75.336	-	-	-	116.276
Blocco 14	-	44.235	-	-	-	-	44.235
Blocco 3	-	41.991	-	-	-	-	41.991
Totale	767.943	359.808	75.336	-	245	-	1.203.332

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Sonangol P&P	615.304 ^[B]	-	-	-	-	-	615.304
Ministério das Finanças	-	356.329	75.336	-	245	-	431.910
Sonangol EP	152.639 ^[C]	-	-	-	-	-	152.639
Ministry of Petroleum	-	3.479	-	-	-	-	3.479
Totale	767.943	359.808	75.336	-	245	-	1.203.332

[A] include 16.092 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 12.950 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 3.142 migliaia di boe pagate in natura

Congo

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
MARINE XII	31.299 [A]	18.901 [I]	31.787 [S]	-	-	-	81.987
MBOUNDI	12.283 [B]	28.416 [J]	24.361 [T]	-	-	-	65.060
LOANGO II	19.377 [C]	9.528 [K]	19.988 [U]	-	-	-	48.893
MWAFI II	13.372 [D]	15.436 [L]	8.596 [V]	-	-	-	37.404
Ikalou II	-	22.677 [M]	12.527 [W]	-	-	-	35.204
ZATCHI II	14.863 [E]	6.494 [N]	13.395 [Y]	-	-	-	34.752
MARINE X	-	15.122 [O]	8.612 [Z]	-	-	-	23.734
KITINA II	9.364 [F]	2.034 [P]	4.215 [AA]	-	-	-	15.613
FOUKANDA II	4.499 [G]	5.361 [Q]	2.927 [AB]	-	-	-	12.787
Altri progetti	4.688 [H]	5.508 [R]	4.146 [AC]	-	-	-	14.342
Totale	109.745	129.477	130.554	-	-	-	369.776

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Republique du Congo	21.975 [AD]	129.477 [AF]	130.554 [AG]	-	-	-	282.006
Société Nationale des Pétroles du Congo	87.770 [AE]	-	-	-	-	-	87.770
Totale	109.745	129.477	130.554	-	-	-	369.776

[A] include 898 migliaia di boe pagate in natura
 [B] include 255 migliaia di boe pagate in natura
 [C] include 403 migliaia di boe pagate in natura
 [D] include 278 migliaia di boe pagate in natura
 [E] include 309 migliaia di boe pagate in natura
 [F] include 195 migliaia di boe pagate in natura
 [G] include 93 migliaia di boe pagate in natura
 [H] include 98 migliaia di boe pagate in natura
 [I] include 446 migliaia di boe pagate in natura
 [J] include 557 migliaia di boe pagate in natura
 [K] include 187 migliaia di boe pagate in natura

[L] include 314 migliaia di boe pagate in natura
 [M] include 455 migliaia di boe pagate in natura
 [N] include 125 migliaia di boe pagate in natura
 [O] include 314 migliaia di boe pagate in natura
 [P] include 39 migliaia di boe pagate in natura
 [Q] include 109 migliaia di boe pagate in natura
 [R] include 63 migliaia di boe pagate in natura
 [S] include 912 migliaia di boe pagate in natura
 [T] include 507 migliaia di boe pagate in natura
 [U] include 416 migliaia di boe pagate in natura
 [V] include 179 migliaia di boe pagate in natura

[W] include 261 migliaia di boe pagate in natura
 [Y] include 279 migliaia di boe pagate in natura
 [Z] include 179 migliaia di boe pagate in natura
 [AA] include 88 migliaia di boe pagate in natura
 [AB] include 61 migliaia di boe pagate in natura
 [AC] include 86 migliaia di boe pagate in natura
 [AD] include 474 migliaia di boe pagate in natura
 [AE] include 2.055 migliaia di boe pagate in natura
 [AF] include 2.609 migliaia di boe pagate in natura
 [AG] include 2.968 migliaia di boe pagate in natura

Costa d'Avorio

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Costa d'Avorio progetti esplorativi	-	-	-	3.542	-	-	3.542
Totale	-	-	-	3.542	-	-	3.542

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Receveur des grandes entreprises	-	-	-	3.542	-	-	3.542
Totale	-	-	-	3.542	-	-	3.542

Egitto

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Nidoco	-	159.599 ^[A]	-	-	-	-	159.599
Shorouk	-	-	-	134.934	-	-	134.934
Sinai	-	34.221 ^[B]	-	-	-	-	34.221
Meleihha	-	25.133 ^[C]	-	-	-	-	25.133
Port Said	-	21.670 ^[D]	-	-	-	-	21.670
Ras ElBarr	-	14.144 ^[E]	-	-	-	-	14.144
Baltim	-	9.777 ^[F]	-	-	-	-	9.777
Western Desert - altri progetti	-	3.279 ^[G]	-	-	-	-	3.279
Gulf of Suez - altri progetti	-	2.268 ^[H]	-	-	-	-	2.268
Totale	-	270.091	-	134.934	-	-	405.025

Pagamenti per ente perceptor

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Egyptian Tax Authority	-	270.091 ^[I]	-	-	-	-	270.091
EGAS	-	-	-	134.934	-	-	134.934
Totale	-	270.091	-	134.934	-	-	405.025

[A] include 6.825 migliaia di boe pagate in natura
 [B] include 836 migliaia di boe pagate in natura
 [C] include 709 migliaia di boe pagate in natura
 [D] include 1.255 migliaia di boe pagate in natura
 [E] include 825 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 485 migliaia di boe pagate in natura
 [G] include 78 migliaia di boe pagate in natura
 [H] include 51 migliaia di boe pagate in natura
 [I] include 11.064 migliaia di boe pagate in natura

Ghana

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Offshore Cape Three Point	4.219 ^[A]	-	20.997 ^[B]	-	666	-	25.882
Ghana progetti esplorativi	-	-	-	-	86	-	86
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	-	-	-	67	-	67
Totale	4.219	-	20.997	-	819	-	26.035

Pagamenti per ente perceptor

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Revenue Authority	-	-	20.997 ^[B]	-	126	-	21.123
Ghana National Petroleum Corporation	4.219 ^[A]	-	-	-	-	-	4.219
Environmental Protection Agency	-	-	-	-	406	-	406
Maritime Authority	-	-	-	-	215	-	215
Petroleum Commission	-	-	-	-	64	-	64
Nuclear Authority	-	-	-	-	5	-	5
Ahanta West District Assembly	-	-	-	-	3	-	3
Totale	4.219	-	20.997	-	819	-	26.035

[A] include 82 migliaia di boe pagate in natura
 [B] include 409 migliaia di boe pagate in natura

Kenia

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
Kenia progetti esplorativi	-	-	-	-	-	344	-
Totale	-	-	-	-	-	344	-

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Ministry of Energy and Petroleum	-	-	-	-	-	344	-
Totale	-	-	-	-	-	344	-

Libia

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Mellitah Complex	-	1.406.957 ^[A]	170.662 ^[C]	-	-	-	1.577.619
Area B	-	101.438 ^[B]	12.155 ^[D]	-	-	-	113.593
Totale	-	1.508.395	182.817	-	-	-	1.691.212

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
National Oil Corporation	-	1.508.395 ^[E]	182.817 ^[F]	-	-	-	1.691.212
Totale	-	1.508.395	182.817	-	-	-	1.691.212

[A] include 46.456 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 227 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 2.046 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 48.502 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 5.587 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 5.814 migliaia di boe pagate in natura

Mozambico

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
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	300.503	-	-	-	-	300.503
Totale	-	300.503	-	-	-	-	300.503

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Mozambican Revenue Authority	-	300.503	-	-	-	-	300.503
Totale	-	300.503	-	-	-	-	300.503

Nigeria

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
NAOC JV (Land/swamp areas)	844.878 ^[A]	-	53.142	-	24.810	-	922.830
Nigeria Offshore (OML 116)	-	22.986 ^[C]	13.374 ^[D]	-	1.960	-	38.320
Nigeria Deep Offshore (OML125)	3.506 ^[B]	2.448	19.228 ^[E]	-	8.432	-	33.614
SPDC JV	-	-	28.922	-	-	-	28.922
Nigeria Deep Offshore (OPL245)	-	-	-	-	451	-	451
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	71.562	-	-	-	-	71.562
Totale	848.384	96.996	114.666	-	35.653	-	1.095.699

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Nigerian National Petroleum Corporation	848.384 ^[F]	21.643 ^[C]	32.602 ^[G]	-	-	-	902.629
Department of Petroleum Resources	-	-	82.064	-	132	-	82.196
Federal Inland Revenue Service	-	75.353	-	-	-	-	75.353
Niger Delta Development Commission	-	-	-	-	35.521	-	35.521
Totale	848.384	96.996	114.666	-	35.653	-	1.095.699

[A] include 39.568 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 397 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 72 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 39.640 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 445 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 672 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 275 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	52.489 ^[A]	-	1.548 ^[D]	-	-	-	54.037
Tunisia Nord (Baraka + Maamoura + Mahres)	27.885 ^[B]	-	959 ^[E]	-	-	-	28.844
Tunisia Sud (Djebel Grouz + Oued Zar + MLD)	18.291 ^[C]	-	4.050 ^[F]	-	-	-	22.341
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	7.767	-	-	-	-	7.767
Totale	98.665	7.767	6.557	-	-	-	112.989

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Entreprise Tunisienne d'Activités Pétrolières	98.666 ^[G]	-	6.556 ^[H]	-	-	-	105.222
Recette des finances	-	7.767	-	-	-	-	7.767
Totale	98.666	7.767	6.556	-	-	-	112.989

[A] include 1.366 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 690 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 430 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 32 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 21 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 82 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 2.486 migliaia di boe pagate in natura

[H] include 135 migliaia di boe pagate in natura

AMERICA

Ecuador

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
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	23.220	-	-	-	-	23.220
Totale	-	23.220	-	-	-	-	23.220

Pagamenti per ente perceptor

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Servicio de Rentas Internas	-	16.236	-	-	-	-	16.236
Banco Central del Ecuador	-	6.006	-	-	-	-	6.006
Ministerio de Hidrocarburos	-	978	-	-	-	-	978
Totale	-	23.220	-	-	-	-	23.220

Messico

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
Messico progetti esplorativi	-	-	-	-	-	553	-
Totale	-	-	-	-	-	553	-

Pagamenti per ente perceptor

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Secretaria de Hacienda y Credito Publico	-	-	-	-	-	310	-
Fondo mexicano del Petroleo	-	-	-	-	-	243	-
Totale	-	-	-	-	-	553	-

Stati Uniti

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Alaska - Mare di Beaufort	-	(4.115)	43.714	-	120	-	39.719
Golfo del Messico	-	-	31.192	-	-	-	31.192
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	(1.167)	-	-	-	-	(1.167)
Totale	-	(5.282)	74.906	-	120	-	69.744

Pagamenti per ente perceptor

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
State of Alaska Department of Natural Resources	-	-	43.714	-	97	-	43.811
Office of Natural Resources Revenue (US)	-	-	31.192	-	-	-	31.192
State of Alaska Department of Environmental Conservation	-	-	-	-	23	-	23
Stato di New York	-	(1.167)	-	-	-	-	(1.167)
Stato dell'Alaska	-	(4.115)	-	-	-	-	(4.115)
Totale	-	(5.282)	74.906	-	120	-	69.744

Trinidad e Tobago

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
TOBAGO BASIN	-	2.978	-	-	-	-	2.978
Totale	-	2.978	-	-	-	-	2.978

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Ministry of Finance, Board of Inland revenue	-	2.978	-	-	-	-	2.978
Totale	-	2.978	-	-	-	-	2.978

ASIA

Cina

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
Cina progetti esplorativi	-	-	-	-	253	-	253
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	75	-	-	-	-	75
Totale	-	75	-	-	253	-	328

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
China National Offshore Oil Company Zhanjiang Branch	-	-	-	-	253	-	253
GuangZhou Offshore Oil Tax Bureau	-	75	-	-	-	-	75
Totale	-	75	-	-	253	-	328

Indonesia

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Jangkrik	36.165 ^[A]	-	-	-	-	-	36.165
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	17.328	-	-	-	-	17.328
Totale	36.165	17.328	-	-	-	-	53.493

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
PT Saka Energi Muara Bakau	18.990 ^[B]	-	-	-	-	-	18.990
State Treasury, Ministry of Finance of Republic of Indonesia	-	17.328	-	-	-	-	17.328
SKKMIGAS (Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Hulu Migas)	17.175 ^[C]	-	-	-	-	-	17.175
Totale	36.165	17.328	-	-	-	-	53.493

[A] include 85 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 59 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 26 migliaia di boe pagate in natura

Iraq

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Zubair	-	36.288	-	-	-	-	36.288
Totale	-	36.288	-	-	-	-	36.288

Pagamenti per ente perceptor

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
General Commission for Taxes	-	36.288	-	-	-	-	36.288
Totale	-	36.288	-	-	-	-	36.288

Kazakhstan

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Karachaganak	-	161.154	-	-	-	-	161.154
Totale	-	161.154	-	-	-	-	161.154

Pagamenti per ente perceptor

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Treasury Committee of the Ministry of Finance	-	161.154	-	-	-	-	161.154
Totale	-	161.154	-	-	-	-	161.154

Myanmar

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
Myanmar progetti esplorativi	-	-	-	9.031	-	-	9.031
Totale	-	-	-	9.031	-	-	9.031

Pagamenti per ente perceptor

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Myanmar Oil and Gas Enterprise (MOGE)	-	-	-	9.031	-	-	9.031
Totale	-	-	-	9.031	-	-	9.031

Pakistan

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
KADANWARI	25.201 ^[A]	-	436	-	25	-	25.662
BHIT	20.975 ^[B]	-	4.584	-	24	-	25.583
BADHRA	14.613 ^[C]	-	2.710	-	-	-	17.323
Altri progetti	-	-	4.254	-	178	-	4.432
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	291	-	-	-	-	291
Totale	60.789	291	11.984	-	227	-	73.291

Pagamenti per ente perceptor

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Oil and Gas Development Company Limited	60.789 ^[D]	-	-	-	-	-	60.789
Directoral General Petroleum Concession	-	-	11.984	-	227	-	12.211
Federal Board of Revenue	-	291	-	-	-	-	291
Totale	60.789	291	11.984	-	227	-	73.291

[A] include 931 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 1.524 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 1.066 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 3.521 migliaia di boe pagate in natura

Timor Leste

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
JPDA 03-13 Bayu Undan	23.468	11.927	-	-	-	-	35.395
Bonaparte Basin - altri progetti	-	-	-	-	637	-	637
Totale	23.468	11.927	-	-	637	-	36.032

Pagamenti per ente perceptor

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
National Petroleum Authority	23.468	-	-	-	637	-	24.105
National Directorate of Petroleum and Mineral Revenue	-	11.927	-	-	-	-	11.927
Totale	23.468	11.927	-	-	637	-	36.032

Turkmenistan

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
Nebit Dag	78.847 ^[A]	8.467	5.118 ^[B]	-	-	-	92.432
Totale	78.847	8.467	5.118	-	-	-	92.432

Pagamenti per ente perceptor

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Turkmennebit	78.847 ^[A]	-	5.118 ^[B]	-	-	-	83.965
Turkmenistan State treasury	-	8.467	-	-	-	-	8.467
Totale	78.847	8.467	5.118	-	-	-	92.432

[A] include 1.949 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 127 migliaia di boe pagate in natura

AUSTRALIA E OCEANIA

Australia

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
JPDA 03-13 Bayu Undan	-	746	-	-	-	-	746
Bonaparte Basin	-	-	-	-	466	-	466
Carnarvon Basin	-	(855)	-	-	390	-	(465)
Totale	-	(109)	-	-	856	-	747

Pagamenti per ente perceptor

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
National Offshore Petroleum Titles Administrator	-	-	-	-	481	-	481
National Offshore Petroleum Safety Environ.I Manag. Auth.	-	-	-	-	375	-	375
Australian Tax Office	-	(109)	-	-	-	-	(109)
Totale	-	(109)	-	-	856	-	747

Relazione sui pagamenti ai governi 2017 - Eni Spa

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
Val D'Agri	-	-	42.746	-	41	-	42.787
Offshore Mar Adriatico	-	-	39.328	-	1.531	-	40.859
Offshore Mar Ionio	-	-	9.375	-	113	-	9.488
Italia onshore	-	-	2.754	-	311	-	3.065
Sicilia	-	-	219	-	8	-	227
Totale	-	-	94.422	-	2.004	-	96.426

Pagamenti per ente perceptor

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Stato - Ministero dell'Economia e delle Finanze	-	-	57.325	-	-	-	57.325
Regione Basilicata	-	-	25.722	-	3	-	25.725
Regione Calabria	-	-	2.883	-	-	-	2.883
Comune di Viggiano	-	-	2.856	-	-	-	2.856
Regione Emilia Romagna	-	-	2.440	-	45	-	2.485
Agenzia del Demanio	-	-	-	-	1.152	-	1.152
Regione Puglia	-	-	873	-	-	-	873
Comune di Calvello	-	-	727	-	-	-	727
Autorita Portuale di Ravenna	-	-	-	-	585	-	585
Regione Molise	-	-	361	-	4	-	365
Comune di Grumento Nova	-	-	312	-	-	-	312
Comune di Marsico Nuovo	-	-	312	-	-	-	312
Comune di Ravenna	-	-	106	-	-	-	106
Comune di Marsicovetere	-	-	104	-	-	-	104
Comune di Montemurro	-	-	104	-	-	-	104
Capitaneria di Porto di Pesaro	-	-	-	-	93	-	93
Capitaneria di Porto Di Crotone	-	-	-	-	76	-	76
Regione Sicilia	-	-	69	-	-	-	69
Comune di Deliceto	-	-	51	-	-	-	51
Comune di Rotello	-	-	51	-	-	-	51
Comune di Biccari	-	-	40	-	-	-	40
Regione Abruzzo	-	-	23	-	6	-	29
Comune di Volturino	-	-	20	-	-	-	20
Comune di Ascoli Satriano	-	-	17	-	-	-	17
Provincia di Novara	-	-	-	-	17	-	17
Comune di Candela	-	-	15	-	-	-	15
Comune di Alberona	-	-	9	-	-	-	9
Regione Marche	-	-	-	-	9	-	9
Consorzio Bonifica per la Romagna	-	-	-	-	5	-	5
Consorzio Bonifica Muzza Bassa Lodigiana	-	-	-	-	4	-	4
Comune di S. Agata di Puglia	-	-	2	-	-	-	2
Consorzio Bonifica Integrale Larinese	-	-	-	-	2	-	2
Regione Lombardia	-	-	-	-	2	-	2
SOGET SPA per Consorzio Bonifico Sud Bacino Moro Sangro Sinello	-	-	-	-	1	-	1
Totale	-	-	94.422	-	2.004	-	96.426



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

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

Relazione di revisione limitata

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

Abbiamo svolto un esame limitato ("*limited assurance engagement*") della "Relazione sui pagamenti ai governi 2017" della Eni S.p.A. per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2017 (la "Relazione").

Responsabilità degli amministratori

Gli amministratori sono responsabili per la redazione della Relazione in conformità al Capo I "Disposizioni in materia di trasparenza dei pagamenti" del D.Lgs. 18 agosto 2015, n. 139 (il "Decreto") ed ai principi indicati nella sezione "Criteri di redazione" della Relazione. Gli amministratori sono anche responsabili per quella parte del controllo interno che essi ritengono necessaria al fine di consentire la redazione della Relazione che non contenga errori significativi, anche dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali.

Responsabilità del revisore

E' nostra la responsabilità della redazione della presente relazione sulla base delle procedure svolte. Il nostro lavoro è stato svolto secondo i criteri indicati nel principio *International Standard on Assurance Engagements 3000 (Revised)* - *Assurance Engagements other than Audits or Reviews of Historical Financial Information* ("ISAE 3000 Revised"), emanato dall'*International Auditing and Assurance Standards Board* per gli incarichi che consistono in un esame limitato. Tale principio richiede il rispetto dei principi etici e di indipendenza, nonché la pianificazione e lo svolgimento del nostro lavoro al fine di acquisire una sicurezza limitata che la Relazione non contenga errori significativi. Tali procedure consistono in colloqui, prevalentemente con il personale della società responsabile per la predisposizione delle informazioni presentate nella Relazione, analisi di documenti, ricalcoli ed altre procedure volte all'acquisizione di evidenze ritenute utili.

Le procedure svolte a livello del gruppo Eni hanno riguardato:

- 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 quello da svolgere per 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.

EY S.p.A.
Sede Legale: Via Po, 32 - 00198 Roma
Capitale Sociale deliberato Euro 3.250.000,00, sottoscritto e versato Euro 3.100.000,00 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
Consolo al progressivo n. 2 delibera n.10831 del 16/7/1997

A member firm of Ernst & Young Global Limited



Conclusioni

Sulla base del lavoro svolto e delle evidenze ottenute, non sono pervenuti alla nostra attenzione elementi che ci facciano ritenere che la "Relazione sui pagamenti ai governi 2017" della Eni S.p.A. per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2017 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.

Roma, 28 maggio 2018

EY S.p.A.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Riccardo Rossi'.

Riccardo Rossi
(Socio)

Relazione sui pagamenti ai governi 2017 inclusa l'informativa pubblicata su base volontaria⁷

Sintesi Pagamenti 2017							(€ 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	-	-	113.515	-	2.167	-	115.682
Cipro	-	-	-	45.500	168	-	45.668
Danimarca	-	-	-	-	2.345	-	2.345
Irlanda	-	-	-	-	251	-	251
Montenegro	-	-	-	-	374	-	374
Norvegia	350.288	(21.560)	-	-	6.441	-	335.169
Portogallo	-	-	-	-	364	-	364
Regno Unito	-	95.728	-	-	3.257	-	98.985
Africa							
Algeria	-	227.532	6.070	122	-	-	233.724
Angola	767.943	359.808	75.336	-	245	-	1.203.332
Congo	109.745	129.477	130.554	-	-	-	369.776
Costa d'Avorio	-	-	-	3.542	-	-	3.542
Egitto	-	270.091	-	134.934	-	-	405.025
Ghana	4.219	-	20.997	-	819	-	26.035
Kenia	-	-	-	-	344	-	344
Libia	-	1.508.395	182.817	-	-	-	1.691.212
Mozambico	-	300.503	-	-	-	-	300.503
Nigeria	848.384	96.996	114.666	-	35.653	-	1.095.699
Tunisia	98.665	7.767	6.557	-	-	-	112.989
America							
Ecuador	45.280 (*)	23.220	-	-	-	-	68.500
Messico	-	-	-	-	553	-	553
Stati Uniti	-	(5.282)	74.906	-	120	-	69.744
Trinidad e Tobago	-	2.978	-	-	-	-	2.978
Asia							
Cina	-	75	-	-	253	-	328
Indonesia	36.165	17.328	-	-	-	-	53.493
Iraq	5.900.222 (*) ^[A]	36.288	-	-	-	-	5.936.510
Kazakhstan	-	161.154	-	-	-	-	161.154
Myanmar	-	-	-	9.031	-	-	9.031
Pakistan	60.789	291	11.984	-	227	-	73.291
Timor Leste	23.468	11.927	-	-	637	-	36.032
Turkmenistan	78.847	8.467	5.118	-	-	-	92.432
Australia e Oceania							
Australia	-	(109)	-	-	856	-	747
Totale	8.324.015	3.231.074	742.520	193.129	55.074	-	12.545.812

(*) Informativa su base volontaria

[A] Riferiti a 133.947 migliaia di barili pagati in natura corrispondenti alla spettanza dello Stato e delle compagnie di Stato Missan oil Company e Basra Oil Company, quest'ultima subentrata dal quarto trimestre 2016 a una compagnia internazionale.

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 2017: € 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

Integrated 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 2017 - Summary Annual Review (in inglese)

Eni For 2017 - Sustainability Report (in italiano e in inglese)

Sito internet

www.eni.com

Centralino

+39-0659821

Numero verde

800940924

Casella email

segreteriasocietaria.azionisti@eni.com

Ufficio rapporti con gli investitori

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

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

e-mail: investor.relations@eni.com

