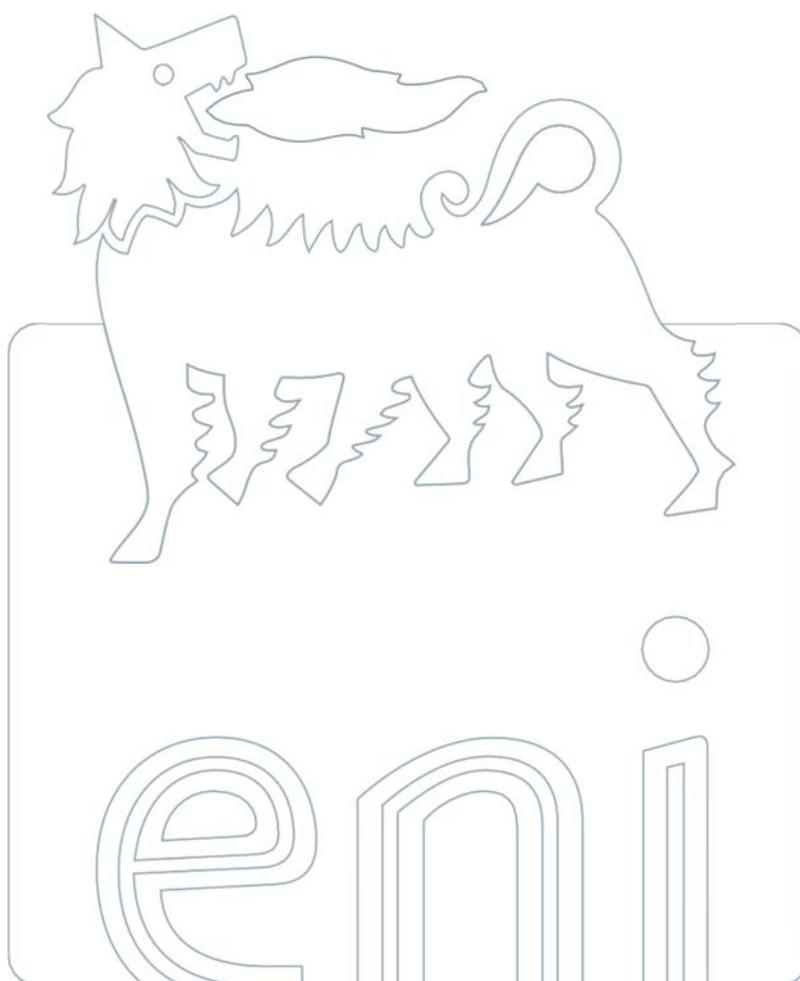


Relazione sui pagamenti ai governi 2016





## Relazione sui pagamenti ai governi

2	Introduzione
2	L'attività upstream Eni
4	Criteri di redazione
8	Report sui pagamenti ai governi
9	Europa
14	Africa
19	America
21	Asia
24	Australia e Oceania
25	Report sui pagamenti ai governi – Eni SpA
27	Independent limited assurance report
29	Report sui pagamenti ai governi inclusa l'informativa pubblicata su base volontaria

Approvato dal CdA Eni il 25 maggio 2017

## 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 2016 è stata redatta in ottemperanza degli obblighi di reporting previsti dal Capo I “Disposizioni in materia dei pagamenti” del decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 139 di attuazione della Direttiva 2013/34/UE (l’EU Accounting Directive (2013)) di seguito il “Decreto”. La Relazione è richiesta alle “grandi società”<sup>1</sup> e alle società qualificabili come “enti di interesse pubblico”<sup>2</sup> attive nel settore della ricerca, prospezione, scoperta, sviluppo ed estrazione di minerali, petrolio, gas naturale e altre materie prime. Tali soggetti sono tenuti 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 controllate 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 2016 redatto secondo i principi contabili internazionali.

Il presente documento illustra nelle pagine 8-24 la relazione consolidata sui pagamenti; nelle pagine 25-26 è presentata la relazione individuale della Capogruppo Eni SpA.

Questa Relazione è disponibile sul sito [www.eni.com](http://www.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 44 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<sup>3</sup>. L’attività upstream è il core business dell’Eni.

La produzione di idrocarburi del 2016 è stata di 1.759 mila boe/giorno con riserve certe di idrocarburi al 31 dicembre 2016 pari a 7,49 miliardi di boe. Alla data di reporting del 31 dicembre 2016, il business upstream rappresentava l’85% del capitale investito del Gruppo e nel 2016, il 90% degli investimenti tecnici dell’Eni sono stati dedicati alle attività di ricerca ed estrazione di petrolio e gas. Nel 2016, Eni ha trasferito agli Stati presso i quali svolge le attività estrattive un valore complessivo pari a €7,98 miliardi come rappresentato dal prospetto di cui a pg. 29 che include i pagamenti riportati su base volontaria.

---

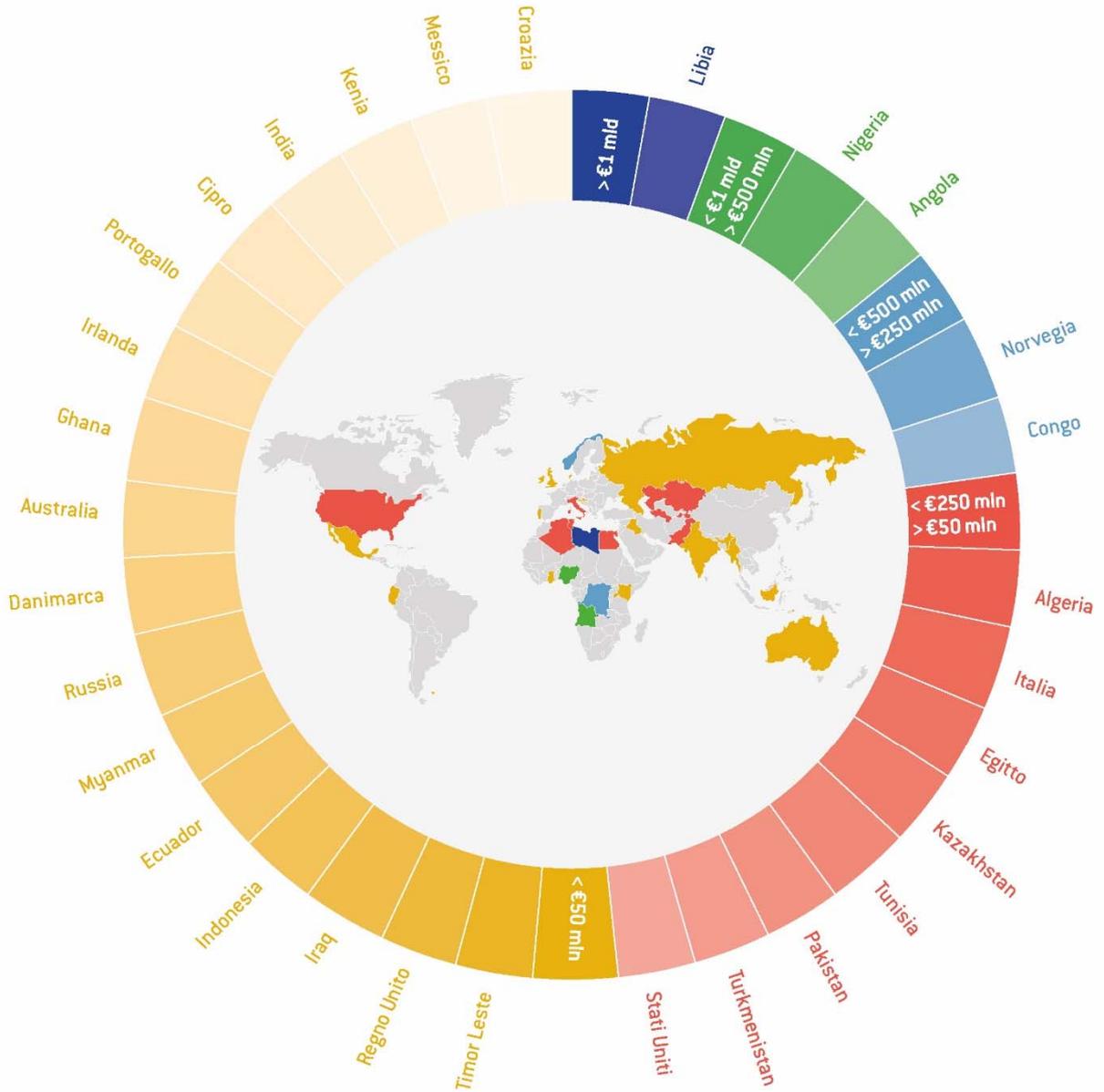
<sup>1</sup> Società che alla data di chiusura del bilancio abbia superato almeno due dei seguenti limiti dimensionali:

- totale dello stato patrimoniale: 20.000.000 di euro;
- ricavi netti delle prestazioni: 40.000.000 di euro;
- numero medio dei dipendenti occupati durante l’esercizio: 250;

<sup>2</sup> Gli enti indicati dall’articolo 16, comma 1, del decreto legislativo 27 gennaio 2010, n. 39; tra i quali in particolare le società italiane emittenti valori mobiliari ammessi alla negoziazione su mercati regolamentati italiani e dell’Unione europea.

<sup>3</sup> I pagamenti fatti allo Stato del Venezuela non sono riportati nella presente Relazione perché sono stati fatti da joint venture escluse dal perimetro di reporting definito dalla rule.

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 “grandi società” e le società qualificabili come “enti di interesse pubblico”, operanti nei settori estrattivo o forestale, l’obbligo di redigere e pubblicare una relazione, individuale e/o consolidata, che contenga per ogni esercizio finanziario una serie di informazioni sui pagamenti effettuati a favore dei governi.

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

In base alla normativa di riferimento, Eni<sup>4</sup> 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 2016 redatto secondo i principi contabili internazionali.

### 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 consolidato<sup>5</sup>”.

### Principi di reporting

La presente Relazione comprende i pagamenti ai governi, in denaro e in natura, fatti dalla Capogruppo Eni SpA, dalle società controllate consolidate e dalle società proporzionalmente consolidate (joint operations) ai sensi degli IFRS. Per pagamenti si intende ogni importo effettivamente versato nell’esercizio finanziario

---

<sup>4</sup> Essendo Eni una società quotata 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.

<sup>5</sup> La nozione di controllo prevista all’art. 22 della Direttiva corrisponde sostanzialmente a quella adottata dagli IFRS. Pertanto il controllo al quale fa riferimento la normativa è tale per cui nel caso di redazione di un bilancio consolidato da parte di tali soggetti pubblici l’impresa sarebbe inclusa nell’area di consolidamento.

connesso allo svolgimento delle attività che ricadono all'interno del perimetro della normativa. Tali pagamenti sono effettuati sia in denaro che in natura. Nel primo caso, il criterio di rilevazione è quello di cassa, cioè il momento dell'effettivo pagamento. Nel caso dei pagamenti regolati in natura, in base alla 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, generalmente secondo le regole stabilite dal relativo contratto minerario, e sono riportati in entrambe le configurazioni, volume e valore monetario.

Sono riportati tutti i pagamenti diretti fatti ai governi relativi ai progetti ai quali partecipano l'Eni e le società del Gruppo, indipendentemente dalla circostanza che ad Eni o alla società del Gruppo compete il ruolo di operatore. 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"). Ciascun pagamento è riportato nel suo ammontare pieno, anche nel caso dei progetti operati, nei quali Eni è rimborsata proporzionalmente dai partner non operatori attraverso il meccanismo dell'addebito dei costi (cash-call). I pagamenti fatti ai governi nei progetti petroliferi in joint venture non incorporate<sup>6</sup> sono forniti nella presente relazione se e nei limiti in cui sono eseguiti direttamente dall'Eni. Questo si verifica quando Eni è operatore della joint venture; 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 incorporate<sup>7</sup> 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, generalmente 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.

<sup>6</sup> Si intende per Joint Venture non incorporate un raggruppamento di imprese che opera congiuntamente all'interno del progetto in virtù di un contratto.

<sup>7</sup> 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 party<sup>8</sup> 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 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.

- **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.

- **Royalties**

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 royalties 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.

---

<sup>8</sup> Governo o Compagnia di Stato che, in un contratto petrolifero, cede a una compagnia petrolifera il diritto di esercitare l'attività in un'area geografica definita.

- **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 è stata applicata solo con riferimento a pagamenti aggregati per tipologia e per 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 pg. 29.

## Relazione sui pagamenti ai governi 2016

Sintesi Pagamenti 2016							(€ migliaia)
Paese	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
<b>Europa</b>							
Italia	-	-	191.005	-	2.015	-	193.020
Croazia	-	(3.551)	-	-	-	-	(3.551)
Cipro	-	-	-	-	313	-	313
Danimarca	-	-	-	-	1.684	-	1.684
Irlanda	-	-	-	-	407	-	407
Norvegia	366.605	(17.330)	-	-	9.527	-	358.802
Portogallo	-	-	-	-	380	-	380
Regno Unito	-	26.830	-	-	1.641	-	28.471
<b>Africa</b>							
Algeria	-	201.718	18.447	2.838	-	-	223.003
Angola	449.330	135.113	72.050	-	-	-	656.493
Congo	85.630	107.541	121.343	22.756	-	-	337.270
Egitto	-	135.589	-	12.423	-	-	148.012
Ghana	-	-	-	-	716	-	716
Kenia	-	-	-	-	162	-	162
Libia	-	1.265.023	155.184	-	-	-	1.420.207
Nigeria	718.026	144.647	105.483	-	20.263	-	988.419
Tunisia	99.427	12.723	8.717	-	-	-	120.867
<b>America</b>							
Ecuador	-	9.796	-	-	-	-	9.796
Messico	-	-	-	-	115	-	115
Stati Uniti	-	(9.802)	68.033	-	216	-	58.447
<b>Asia</b>							
India	-	250	-	-	-	-	250
Indonesia	-	11.343	-	-	-	-	11.343
Iraq	-	14.270	-	-	-	-	14.270
Kazakhstan	-	144.491	-	-	-	-	144.491
Myanmar	-	-	-	1.807	-	-	1.807
Pakistan	70.166	11.861	15.878	-	113	-	98.018
Russia	-	1.729	-	-	-	-	1.729
Timor Leste	23.243	7.305	-	-	650	-	31.198
Turkmenistan	66.093	1.399	4.536	-	-	-	72.028
<b>Australia e Oceania</b>							
Australia	-	637	-	-	254	-	891
<b>Totale</b>	<b>1.878.520</b>	<b>2.201.582</b>	<b>760.676</b>	<b>39.824</b>	<b>38.456</b>	<b>-</b>	<b>4.919.058</b>

## EUROPA

### Italia

#### 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
Val D'Agri	-	-	89.783	-	27	-	89.810
Offshore Mar Adriatico	-	-	52.928	-	1.471	-	54.399
Sicilia	-	-	32.596	-	66	-	32.662
Offshore Mar Ionio	-	-	10.491	-	127	-	10.618
Italia onshore	-	-	5.207	-	324	-	5.531
<b>Totale</b>	-	-	<b>191.005</b>	-	<b>2.015</b>	-	<b>193.020</b>

#### Pagamenti per ente percettore

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
Stato	-	-	84.228	-	-	-	84.228
Regione Basilicata	-	-	53.421	-	-	-	53.421
Regione Sicilia	-	-	10.852	-	58	-	10.910
Comune di Ragusa	-	-	7.588	-	-	-	7.588
Comune di Gela	-	-	7.183	-	-	-	7.183
Comune di Viggiano	-	-	5.980	-	-	-	5.980
Regione Calabria	-	-	4.404	-	-	-	4.404
Regione Emilia Romagna	-	-	4.347	-	-	-	4.347
Comune di Bronte	-	-	2.521	-	-	-	2.521
Comune di Troina	-	-	2.397	-	-	-	2.397
Regione Puglia	-	-	1.622	-	-	-	1.622
Comune di Calvello	-	-	1.508	-	-	-	1.508
Comune di Gagliano	-	-	1.308	-	-	-	1.308
Agenzia del Demanio	-	-	-	-	1.028	-	1.028
Comune di Grumento Nova	-	-	862	-	-	-	862
Comune di Marsico Nuovo	-	-	646	-	-	-	646
Regione Molise	-	-	577	-	-	-	577
Capitaneria di Porto di Ravenna	-	-	-	-	525	-	525
Comune di Marsicovetere	-	-	215	-	27	-	242
Comune di Montemurro	-	-	215	-	-	-	215
Regione Piemonte	-	-	211	-	-	-	211

## 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
Comune di Ravenna	-	-	187	-	-	-	187
Comune di Deliceto	-	-	98	-	-	-	98
Comune di Mazara del Vallo	-	-	97	-	-	-	97
Capitaneria di Porto di Pescara	-	-	-	-	90	-	90
Capitaneria di Porto di Pesaro	-	-	-	-	86	-	86
Comune di Rotello	-	-	79	-	-	-	79
Comune di Biccari	-	-	72	-	-	-	72
Autorità Portuale di Ravenna	-	-	-	-	55	-	55
Comune di Mazzarino	-	-	50	-	-	-	50
Comune di Butera	-	-	50	-	-	-	50
Regione Abruzzo	-	-	43	-	-	-	43
Capitaneria di Porto di Ancona	-	-	-	-	42	-	42
Capitaneria di Porto di Ortona	-	-	-	-	41	-	41
Comune di Volturino	-	-	35	-	-	-	35
Comune di Nissoria	-	-	35	-	-	-	35
Comune di Ragalbuto	-	-	34	-	-	-	34
Autorità Portuale di San Benedetto del Tronto	-	-	-	-	33	-	33
Comune di Ascoli Satriano	-	-	33	-	-	-	33
Comune di Candela	-	-	29	-	-	-	29
Comune di Romentino	-	-	26	-	-	-	26
Comune di Trecate	-	-	25	-	-	-	25
Comune di Alberona	-	-	16	-	-	-	16
Consorzio Bonifica per la Romagna	-	-	-	-	14	-	14
Comune di Galliate	-	-	7	-	-	-	7
Capitaneria di Porto di Rimini	-	-	-	-	4	-	4
Comune di S.Agata di Puglia	-	-	4	-	-	-	4
Consorzio Bonifica Muzza Bassa Lodigiana	-	-	-	-	2	-	2
Capitaneria di Porto di Chioggia	-	-	-	-	2	-	2
Provincia di Ancona	-	-	-	-	2	-	2
Provincia di Ascoli Piceno	-	-	-	-	2	-	2
Consorzio Bonifica Dugali Naviglio Adda Serio	-	-	-	-	1	-	1
Consorzio per lo Svil. Ind. Prov.MT	-	-	-	-	1	-	1
Corpo Forestale Dello Stato Punta Marina	-	-	-	-	1	-	1
<b>Totale</b>	-	-	<b>191.005</b>	-	<b>2.015</b>	-	<b>193.020</b>

**Croazia****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	-	(3.551)	-	-	-	-	(3.551)
<b>Totale</b>	-	<b>(3.551)</b>	-	-	-	-	<b>(3.551)</b>

**Pagamenti per ente percettore**

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Città di Zagabria	-	(3.551)	-	-	-	-	(3.551)
<b>Totale</b>	-	<b>(3.551)</b>	-	-	-	-	<b>(3.551)</b>

**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	-	-	-	-	313	-	313
<b>Totale</b>	-	-	-	-	<b>313</b>	-	<b>313</b>

**Pagamenti per ente percettore**

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Governo di Cipro	-	-	-	-	313	-	313
<b>Totale</b>	-	-	-	-	<b>313</b>	-	<b>313</b>

**Danimarca****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
Danimarca progetti esplorativi	-	-	-	-	1.684	-	1.684
<b>Totale</b>	-	-	-	-	<b>1.684</b>	-	<b>1.684</b>

**Pagamenti per ente percettore**

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Ministry of Mineral Resources	-	-	-	-	1.684	-	1.684
<b>Totale</b>	-	-	-	-	<b>1.684</b>	-	<b>1.684</b>

**Irlanda****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
Irlanda progetti esplorativi	-	-	-	-	407	-	407
<b>Totale</b>	-	-	-	-	407	-	407

**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
Department of Communications, Energy and Natural Resources	-	-	-	-	407	-	407
<b>Totale</b>	-	-	-	-	407	-	407

**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 - Goliat	254.450 <sup>[A]</sup>	-	-	-	2.345	-	256.795
Mare di Norvegia - Marulk	112.155 <sup>[B]</sup>	-	-	-	531	-	112.686
Mare di Barents - altri progetti	-	-	-	-	4.247	-	4.247
Mare del Nord - altri progetti	-	-	-	-	2.404	-	2.404
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	(17.330)	-	-	-	-	(17.330)
<b>Totale</b>	<b>366.605</b>	<b>(17.330)</b>	-	-	<b>9.527</b>	-	<b>358.802</b>

**Pagamenti per ente percettore**

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
Statoil	366.605 <sup>[C]</sup>	-	-	-	-	-	366.605
The Norwegian Petroleum Directorate	-	-	-	-	9.527	-	9.527
Municipal tax - office in Sandnes	-	8.457	-	-	-	-	8.457
Municipal tax - office in Stavanger	-	1.050	-	-	-	-	1.050
The Norwegian Tax Administration	-	(26.837)	-	-	-	-	(26.837)
<b>Totale</b>	<b>366.605</b>	<b>(17.330)</b>	-	-	<b>9.527</b>	-	<b>358.802</b>

[A] include 6.577 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 4.439 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 11.016 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	-	-	-	-	380	-	<b>380</b>
<b>Totale</b>	-	-	-	-	<b>380</b>	-	<b>380</b>

**Pagamenti per ente percettore**

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
Ministério do Ambiente, Ordenamento do Território e Energia - Direcção Geral de Energia e Geologia	-	-	-	-	380	-	<b>380</b>
<b>Totale</b>	-	-	-	-	<b>380</b>	-	<b>380</b>

**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	-	26.830	-	-	-	-	<b>26.830</b>
Regno Unito progetti esplorativi	-	-	-	-	1.429	-	<b>1.429</b>
Hewett	-	-	-	-	212	-	<b>212</b>
<b>Totale</b>	-	<b>26.830</b>	-	-	<b>1.641</b>	-	<b>28.471</b>

**Pagamenti per ente percettore**

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
HM Revenue & Customs	-	26.830	-	-	-	-	<b>26.830</b>
Department of Energy and Climate change	-	-	-	-	1.641	-	<b>1.641</b>
<b>Totale</b>	-	<b>26.830</b>	-	-	<b>1.641</b>	-	<b>28.471</b>

## AFRICA

## Algeria

## 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
Blocchi 401a/402a, 403a e 403d		158.371 <sup>[A]</sup>	-	-	-	-	158.371
Blocco 403		39.030 <sup>[B]</sup>	12.952	2.838	-	-	54.820
Rom Nord		2.371	5.495	-	-	-	7.866
Blocco 405b		1.946 <sup>[C]</sup>	-	-	-	-	1.946
<b>Totale</b>	-	<b>201.718</b>	<b>18.447</b>	<b>2.838</b>	-	-	<b>223.003</b>

## Pagamenti per ente percettore

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Sonatrach		199.347 <sup>[D]</sup>	18.447	2.838	-	-	220.632
Direction Des Grandes Entreprises		2.371	-	-	-	-	2.371
<b>Totale</b>	-	<b>201.718</b>	<b>18.447</b>	<b>2.838</b>	-	-	<b>223.003</b>

[A] include 3.703 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 955 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 62 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 4.720 migliaia di boe pagate in natura

## Angola

## Pagamenti per progetto

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Blocco 15/06	449.330 <sup>[A]</sup>	40.884	-	-	-	-	490.214
Blocco 0	-	2.357	72.050	-	-	-	74.407
Blocco 15	-	63.329	-	-	-	-	63.329
Blocco 14	-	23.136	-	-	-	-	23.136
Blocco 3	-	5.407	-	-	-	-	5.407
<b>Totale</b>	<b>449.330</b>	<b>135.113</b>	<b>72.050</b>	-	-	-	<b>656.493</b>

## Pagamenti per ente percettore

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Sonangol P&P	361.374 <sup>[B]</sup>	-	-	-	-	-	361.374
Ministério das Finanças	-	133.329	72.050	-	-	-	205.379
Sonangol EP	87.956 <sup>[C]</sup>	-	-	-	-	-	87.956
Ministry of Petroleum	-	1.784	-	-	-	-	1.784
<b>Totale</b>	<b>449.330</b>	<b>135.113</b>	<b>72.050</b>	-	-	-	<b>656.493</b>

[A] include 12.087 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 9.709 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 2.378 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
Mboundi	7.256 <sup>[A]</sup>	31.650 <sup>[I]</sup>	26.482 <sup>[T]</sup>	-	-	-	65.388
Loango II	14.350 <sup>[B]</sup>	7.904 <sup>[K]</sup>	16.557 <sup>[U]</sup>	6.409	-	-	45.220
Zatchi II	14.973 <sup>[C]</sup>	6.538 <sup>[L]</sup>	13.516 <sup>[V]</sup>	6.409	-	-	41.436
Mwafi II	15.814 <sup>[D]</sup>	11.179 <sup>[M]</sup>	8.161 <sup>[W]</sup>	3.114	-	-	38.268
Foukanda II	13.213 <sup>[E]</sup>	9.191 <sup>[N]</sup>	6.815 <sup>[X]</sup>	2.490	-	-	31.709
Marine XII	3.504 <sup>[F]</sup>	7.404 <sup>[O]</sup>	18.237 <sup>[Y]</sup>	-	-	-	29.145
Ikalou II	9 <sup>[G]</sup>	12.323 <sup>[P]</sup>	11.472 <sup>[Z]</sup>	-	-	-	23.804
Marine X	-	11.888 <sup>[Q]</sup>	9.199 <sup>[AA]</sup>	-	-	-	21.087
Kitina II	10.510 <sup>[H]</sup>	2.308 <sup>[R]</sup>	4.731 <sup>[AB]</sup>	3.085	-	-	20.634
Altri progetti	6.001 <sup>[I]</sup>	7.156 <sup>[S]</sup>	6.173 <sup>[AC]</sup>	1.249	-	-	20.579
<b>Totale</b>	<b>85.630</b>	<b>107.541</b>	<b>121.343</b>	<b>22.756</b>	-	-	<b>337.270</b>

## 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	27.197 <sup>[AD]</sup>	107.541 <sup>[AF]</sup>	121.343 <sup>[AG]</sup>	22.756	-	-	278.837
Société Nationale des Pétroles du Congo	58.433 <sup>[AE]</sup>	-	-	-	-	-	58.433
<b>Totale</b>	<b>85.630</b>	<b>107.541</b>	<b>121.343</b>	<b>22.756</b>	-	-	<b>337.270</b>

- [A] include 198 migliaia di boe pagate in natura  
[B] include 392 migliaia di boe pagate in natura  
[C] include 409 migliaia di boe pagate in natura  
[D] include 432 migliaia di boe pagate in natura  
[E] include 361 migliaia di boe pagate in natura  
[F] include 96 migliaia di boe pagate in natura  
[G] include 0,25 migliaia di boe pagate in natura  
[H] include 287 migliaia di boe pagate in natura  
[I] include 164 migliaia di boe pagate in natura  
[J] include 796 migliaia di boe pagate in natura  
[K] include 203 migliaia di boe pagate in natura  
[L] include 165 migliaia di boe pagate in natura  
[M] include 297 migliaia di boe pagate in natura  
[N] include 244 migliaia di boe pagate in natura  
[O] include 143 migliaia di boe pagate in natura  
[P] include 316 migliaia di boe pagate in natura  
[Q] include 325 migliaia di boe pagate in natura  
[R] include 58 migliaia di boe pagate in natura  
[S] include 126 migliaia di boe pagate in natura  
[T] include 723 migliaia di boe pagate in natura  
[U] include 452 migliaia di boe pagate in natura  
[V] include 369 migliaia di boe pagate in natura  
[W] include 223 migliaia di boe pagate in natura  
[X] include 186 migliaia di boe pagate in natura  
[Y] include 443 migliaia di boe pagate in natura  
[Z] include 313 migliaia di boe pagate in natura  
[AA] include 251 migliaia di boe pagate in natura  
[AB] include 129 migliaia di boe pagate in natura  
[AC] include 164 migliaia di boe pagate in natura  
[AD] include 743 migliaia di boe pagate in natura  
[AE] include 1.596 migliaia di boe pagate in natura  
[AF] include 2.673 migliaia di boe pagate in natura  
[AG] include 3.253 migliaia di boe pagate in natura

## Egitto

## 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
Nidoco		72.318 <sup>[A]</sup>	-	-	-	-	72.318
Meleiha		28.868 <sup>[B]</sup>	-	-	-	-	28.868
Nile Delta - altri progetti		14.690 <sup>[C]</sup>	-	12.423	-	-	27.113
Baltim		11.316 <sup>[D]</sup>	-	-	-	-	11.316
Western Desert - altri progetti		5.862 <sup>[E]</sup>	-	-	-	-	5.862
Gulf of Suez - altri progetti		2.535 <sup>[F]</sup>	-	-	-	-	2.535
<b>Totale</b>		<b>135.589</b>	-	<b>12.423</b>	-	-	<b>148.012</b>

## Pagamenti per ente percettore

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
Egyptian Tax Authority		135.589 <sup>[G]</sup>	-	-	-	-	135.589
EGAS		-	-	12.423	-	-	12.423
<b>Totale</b>		<b>135.589</b>	-	<b>12.423</b>	-	-	<b>148.012</b>

[A] include 3.042 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 798 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 890 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 618 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 158 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 70 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 5.576 migliaia di boe pagate in natura

## Ghana

## 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
Offshore Cape Three Points (OCTP)	-	-	-	-	658	-	658
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	-	-	-	58	-	58
<b>Totale</b>	-	-	-	-	<b>716</b>	-	<b>716</b>

## Pagamenti per ente percettore

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
Environmental Protection Agency	-	-	-	-	381	-	381
Petroleum Commission	-	-	-	-	191	-	191
Ghana National Petroleum Corporation	-	-	-	-	140	-	140
Ahanta West District Assembly	-	-	-	-	4	-	4
<b>Totale</b>	-	-	-	-	<b>716</b>	-	<b>716</b>

## Kenia

## 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
Kenia progetti esplorativi	-	-	-	-	162	-	162
<b>Totale</b>	-	-	-	-	162	-	162

## 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
The Government of The Republic of Kenya	-	-	-	-	162	-	162
<b>Totale</b>	-	-	-	-	162	-	162

## Libia

## 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
Mellitah Complex	-	1.265.023 <sup>[A]</sup>	155.184 <sup>[B]</sup>	-	-	-	1.420.207
<b>Totale</b>	-	1.265.023	155.184	-	-	-	1.420.207

## 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
National Oil Corporation	-	1.265.023 <sup>[A]</sup>	155.184 <sup>[B]</sup>	-	-	-	1.420.207
<b>Totale</b>	-	1.265.023	155.184	-	-	-	1.420.207

[A] include 46.959 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 5.713 migliaia di boe pagate in natura

## Nigeria

## 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
NAOC JV (Land/swamp areas)	713.422 <sup>[A]</sup>	-	47.865	-	14.956	-	776.243
Nigeria Offshore (OML 116)	-	25.411 <sup>[C]</sup>	15.786 <sup>[D]</sup>	-	852	-	42.049
Nigeria Deep Offshore (OML125/OPL245)	4.604 <sup>[B]</sup>	-	22.386 <sup>[E]</sup>	-	4.455 <sup>[F]</sup>	-	31.445
SPDC JV	-	-	19.446	-	-	-	19.446
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	119.236	-	-	-	-	119.236
<b>Totale</b>	718.026	144.647	105.483	-	20.263	-	988.419

**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
Nigerian National Petroleum Corporation	718.026 <sup>[G]</sup>	25.411 <sup>[C]</sup>	38.172 <sup>[H]</sup>	-	22 <sup>[F]</sup>	-	781.631
Federal Inland Revenue Service	-	119.236	-	-	-	-	119.236
Department of Petroleum Resources	-	-	67.311	-	92	-	67.403
Niger Delta Development Commission	-	-	-	-	20.149	-	20.149
<b>Totale</b>	<b>718.026</b>	<b>144.647</b>	<b>105.483</b>	<b>-</b>	<b>20.263</b>	<b>-</b>	<b>988.419</b>

[A] include 41.779 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 115 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 634 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 394 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 558 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 1 migliaio di boe pagate in natura

[G] include 41.894 migliaia di boe pagate in natura

[H] include 952 migliaia di boe pagate in natura

**Tunisia****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
Adam	55.677 <sup>[A]</sup>	6.266	3.073 <sup>[D]</sup>	-	-	-	65.016
Tunisia Sud (Djebel Grouz + Oued Zar + MLD)	20.739 <sup>[B]</sup>	3.911	4.197 <sup>[E]</sup>	-	-	-	28.847
Tunisia Nord (Baraka + Maamoura + Mahres)	23.011 <sup>[C]</sup>	2.546	1.447 <sup>[F]</sup>	-	-	-	27.004
<b>Totale</b>	<b>99.427</b>	<b>12.723</b>	<b>8.717</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>120.867</b>

**Pagamenti per ente percettore**

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Entreprise Tunisienne d'Activités Pétrolières	99.427 <sup>[G]</sup>	-	6.569 <sup>[H]</sup>	-	-	-	105.996
Recette des finances	-	12.723	-	-	-	-	12.723
Tresorerie Générale de Tunisie	-	-	2.148	-	-	-	2.148
<b>Totale</b>	<b>99.427</b>	<b>12.723</b>	<b>8.717</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>120.867</b>

[A] include 1.874 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 605 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 694 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 46 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 94 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 27 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 3.173 migliaia di boe pagate in natura

[H] include 167 migliaia di boe pagate in natura

**AMERICA****Ecuador****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	-	9.796	-	-	-	-	<b>9.796</b>
<b>Totale</b>	-	<b>9.796</b>	-	-	-	-	<b>9.796</b>

**Pagamenti per ente percettore**

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Servicio de Rentas Internas	-	5.879	-	-	-	-	<b>5.879</b>
Banco Central del Ecuador	-	3.917	-	-	-	-	<b>3.917</b>
<b>Totale</b>	-	<b>9.796</b>	-	-	-	-	<b>9.796</b>

**Messico****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
Messico progetti esplorativi	-	-	-	-	115	-	<b>115</b>
<b>Totale</b>	-	-	-	-	<b>115</b>	-	<b>115</b>

**Pagamenti per ente percettore**

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Fondo mexicano del Petroleo	-	-	-	-	63	-	<b>63</b>
Secretaria de Hacienda y Credito Publico	-	-	-	-	52	-	<b>52</b>
<b>Totale</b>	-	-	-	-	<b>115</b>	-	<b>115</b>

## Stati 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
Alaska - Mare di Beaufort	-	(8.456)	47.408	-	216	-	39.168
Golfo del Messico	-	(1.346)	20.625	-	-	-	19.279
<b>Totale</b>	-	<b>(9.802)</b>	<b>68.033</b>	-	<b>216</b>	-	<b>58.447</b>

## Pagamenti per ente percettore

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
State of Alaska Department of Natural Resources	-	-	47.408	-	216	-	47.624
Office of Natural Resources Revenue (US)	-	-	20.625	-	-	-	20.625
Stato del Texas	-	154	-	-	-	-	154
Stato di New York	-	(630)	-	-	-	-	(630)
Stato della Louisiana	-	(870)	-	-	-	-	(870)
Stato dell'Alaska	-	(8.456)	-	-	-	-	(8.456)
<b>Totale</b>	-	<b>(9.802)</b>	<b>68.033</b>	-	<b>216</b>	-	<b>58.447</b>

**ASIA****India****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	-	250	-	-	-	-	250
<b>Totale</b>	-	<b>250</b>	-	-	-	-	<b>250</b>

**Pagamenti per ente percettore**

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Governo dell'India	-	250	-	-	-	-	250
<b>Totale</b>	-	<b>250</b>	-	-	-	-	<b>250</b>

**Indonesia****Pagamenti per progetto**

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	11.343	-	-	-	-	11.343
<b>Totale</b>	-	<b>11.343</b>	-	-	-	-	<b>11.343</b>

**Pagamenti per ente percettore**

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
State Treasury, Ministry of Finance of Republic of Indonesia	-	11.343	-	-	-	-	11.343
<b>Totale</b>	-	<b>11.343</b>	-	-	-	-	<b>11.343</b>

**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	-	14.270	-	-	-	-	14.270
<b>Totale</b>	-	<b>14.270</b>	-	-	-	-	<b>14.270</b>

**Pagamenti per ente percettore**

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
General Commission for Taxes	-	14.270	-	-	-	-	14.270
<b>Totale</b>	-	<b>14.270</b>	-	-	-	-	<b>14.270</b>

**Kazakhstan****Pagamenti per progetto**

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Karachaganak		144.491	-	-	-	-	144.491
<b>Totale</b>	-	<b>144.491</b>	-	-	-	-	<b>144.491</b>

**Pagamenti per ente percettore**

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Treasury Committee of the Ministry of Finance	-	144.491	-	-	-	-	144.491
<b>Totale</b>	-	<b>144.491</b>	-	-	-	-	<b>144.491</b>

**Myanmar****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
Myanmar progetti esplorativi	-	-	-	1.807	-	-	1.807
<b>Totale</b>	-	-	-	<b>1.807</b>	-	-	<b>1.807</b>

**Pagamenti per ente percettore**

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Myanmar Oil and Gas Enterprise (MOGE)	-	-	-	1.807	-	-	1.807
<b>Totale</b>	-	-	-	<b>1.807</b>	-	-	<b>1.807</b>

**Pakistan****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
Bhit	24.654 <sup>[A]</sup>	-	4.763	-	48	-	29.465
Kadanwari	27.315 <sup>[B]</sup>	-	800	-	25	-	28.140
Badhra	18.197 <sup>[C]</sup>	-	3.958	-	37	-	22.192
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	11.861	-	-	-	-	11.861
Altri progetti	-	-	6.357	-	3	-	6.360
<b>Totale</b>	<b>70.166</b>	<b>11.861</b>	<b>15.878</b>	-	<b>113</b>	-	<b>98.018</b>

**Pagamenti per ente percettore**

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Oil and Gas Development Company Limited	70.166 <sup>[D]</sup>	-	-	-	-	-	70.166
Directoral General Petroleum Concession	-	-	15.878	-	113	-	15.991
Federal Board of Revenue	-	11.861	-	-	-	-	11.861
<b>Totale</b>	<b>70.166</b>	<b>11.861</b>	<b>15.878</b>	-	<b>113</b>	-	<b>98.018</b>

[A] include 1.699 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 1.081 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 1.268 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 4.048 migliaia di boe pagate in natura

## Russia

### 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	-	1.729	-	-	-	-	1.729
<b>Totale</b>	-	<b>1.729</b>	-	-	-	-	<b>1.729</b>

### Pagamenti per ente percettore

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
<i>(€ migliaia)</i>							
Moscow Tax Inspectorate #4	-	1.729	-	-	-	-	1.729
<b>Totale</b>	-	<b>1.729</b>	-	-	-	-	<b>1.729</b>

## Timor Leste

### Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
<i>(€ migliaia)</i>							
JPDA 03-13 Bayu Undan	23.243	7.305	-	-	-	-	30.548
Bonaparte Basin - altri progetti	-	-	-	-	650	-	650
<b>Totale</b>	<b>23.243</b>	<b>7.305</b>	-	-	<b>650</b>	-	<b>31.198</b>

### Pagamenti per ente percettore

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
<i>(€ migliaia)</i>							
National Petroleum Authority	23.243	-	-	-	650	-	23.893
National Directorate of Petroleum and Mineral Revenue	-	7.305	-	-	-	-	7.305
<b>Totale</b>	<b>23.243</b>	<b>7.305</b>	-	-	<b>650</b>	-	<b>31.198</b>

## Turkmenistan

### Pagamenti per progetto

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
<i>(€ migliaia)</i>							
Nebit Dag	66.093 <sup>[A]</sup>	-	4.536 <sup>[B]</sup>	-	-	-	70.629
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	1.399	-	-	-	-	1.399
<b>Totale</b>	<b>66.093</b>	<b>1.399</b>	<b>4.536</b>	-	-	-	<b>72.028</b>

### Pagamenti per ente percettore

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
<i>(€ migliaia)</i>							
Turkmennebit	34.553 <sup>[C]</sup>	-	2.248 <sup>[E]</sup>	-	-	-	36.801
State Agency on Management and Use of Hydrocarbon Resources	31.540 <sup>[D]</sup>	-	2.288 <sup>[F]</sup>	-	-	-	33.828
Turkmenistan State Treasury	-	1.399	-	-	-	-	1.399
<b>Totale</b>	<b>66.093</b>	<b>1.399</b>	<b>4.536</b>	-	-	-	<b>72.028</b>

[A] include 2.038 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 140 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 961 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 1.077 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 62 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 78 migliaia di boe pagate in natura

**AUSTRALIA E OCEANIA****Australia****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
JPDA 03-13 Bayu Undan	-	1.099	-	-	-	-	<b>1.099</b>
Bonaparte Basin - altri progetti	-	-	-	-	167	-	<b>167</b>
Carnarvon Basin - altri progetti	-	(462)	-	-	87	-	<b>(375)</b>
<b>Totale</b>	-	<b>637</b>	-	-	<b>254</b>	-	<b>891</b>

**Pagamenti per ente percettore**

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Australian Tax Office	-	637	-	-	-	-	<b>637</b>
National Offshore Petroleum Titles Administrator	-	-	-	-	254	-	<b>254</b>
<b>Totale</b>	-	<b>637</b>	-	-	<b>254</b>	-	<b>891</b>

## Relazione sui pagamenti ai governi 2016 - Eni Spa

### 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
Val D'Agri	-	-	89.783	-	27	-	89.810
Offshore Mar Adriatico	-	-	52.928	-	1.471	-	54.399
Offshore Mar Ionio	-	-	10.491	-	127	-	10.618
Italia onshore	-	-	5.207	-	324	-	5.531
Sicilia	-	-	297	-	8	-	305
<b>Totale</b>	-	-	<b>158.706</b>	-	<b>1.957</b>	-	<b>160.663</b>

### Pagamenti per ente percettore

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
Stato	-	-	83.951	-	-	-	83.951
Regione Basilicata	-	-	53.421	-	-	-	53.421
Comune di Viggiano	-	-	5.980	-	-	-	5.980
Regione Calabria	-	-	4.404	-	-	-	4.404
Regione Emilia Romagna	-	-	4.347	-	-	-	4.347
Regione Puglia	-	-	1.622	-	-	-	1.622
Comune di Calvello	-	-	1.508	-	-	-	1.508
Agenzia del Demanio	-	-	-	-	1.028	-	1.028
Comune di Grumento Nova	-	-	862	-	-	-	862
Comune di Marsico Nuovo	-	-	646	-	-	-	646
Regione Molise	-	-	577	-	-	-	577
Capitaneria di Porto di Ravenna	-	-	-	-	525	-	525
Comune di Marsicovetere	-	-	215	-	27	-	242
Comune di Montemurro	-	-	215	-	-	-	215
Regione Piemonte	-	-	211	-	-	-	211
Comune di Ravenna	-	-	187	-	-	-	187
Comune di Deliceto	-	-	98	-	-	-	98
Regione Sicilia	-	-	93	-	-	-	93
Capitaneria di Porto di Pescara	-	-	-	-	90	-	90
Capitaneria di Porto di Pesaro	-	-	-	-	86	-	86
Comune di Rotello	-	-	79	-	-	-	79
Comune di Biccari	-	-	72	-	-	-	72
Autorità Portuale di Ravenna	-	-	-	-	55	-	55
Regione Abruzzo	-	-	43	-	-	-	43
Capitaneria di Porto di Ancona	-	-	-	-	42	-	42
Capitaneria di Porto di Ortona	-	-	-	-	41	-	41
Comune di Volturino	-	-	35	-	-	-	35

Eni/Relazione sui pagamenti ai governi

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
Autorità Portuale di San Benedetto del Tronto	-	-	-	-	33	-	33
Comune di Ascoli Satriano	-	-	33	-	-	-	33
Comune di Candela	-	-	29	-	-	-	29
Comune di Romentino	-	-	26	-	-	-	26
Comune di Trecate	-	-	25	-	-	-	25
Comune di Alberona	-	-	16	-	-	-	16
Consorzio Bonifica per la Romagna	-	-	-	-	14	-	14
Comune di Galliate	-	-	7	-	-	-	7
Capitaneria di Porto di Rimini	-	-	-	-	4	-	4
Comune di S.Agata di Puglia	-	-	4	-	-	-	4
Consorzio Bonifica Muzza Bassa Lodigiana	-	-	-	-	2	-	2
Capitaneria di Porto di Chioggia	-	-	-	-	2	-	2
Provincia di Ancona	-	-	-	-	2	-	2
Provincia di Acoli Piceno	-	-	-	-	2	-	2
Consorzio Bonifica Dugali Naviglio Adda Serio	-	-	-	-	1	-	1
Consorzio per lo Svil. Ind. Prov.MT	-	-	-	-	1	-	1
Corpo Forestale Dello Stato Punta Marina	-	-	-	-	1	-	1
<b>Totale</b>	-	-	<b>158.706</b>	-	<b>1.957</b>	-	<b>160.663</b>

## 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 2016" (di seguito la "Relazione") della Eni S.p.A..

### 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 decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 139 (di seguito il "Decreto") ed ai principi indicati nel paragrafo "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 della società di revisione

E' nostra la responsabilità della redazione della presente relazione sulla base delle procedure svolte. Il nostro lavoro è stato svolto secondo i criteri indicati nell'"International Standard on Assurance Engagements 3000 - Assurance Engagements other than Audits or Reviews of Historical Financial Information" ("ISAE 3000"), 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 applicabili, compresi quelli in materia 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 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 della adeguatezza delle metodologie e dei criteri adottati dalla società ai fini della conformità con il Decreto;
- b) analisi dei processi posti in essere 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 ("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 e delle evidenze ottenute, non sono pervenuti alla nostra attenzione elementi che ci facciano ritenere che la "Relazione sui pagamenti ai governi 2016" della Eni S.p.A. non sia stata redatta, in tutti gli aspetti significativi, in conformità al Capo I "Disposizioni in materia di trasparenza dei pagamenti" del decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 139 ed ai principi indicati nel paragrafo "Criteri di redazione" della Relazione.

Roma, 25 maggio 2017

EY S.p.A.



Beatrice Amaturò  
Socio

## Relazione sui pagamenti ai governi 2016 inclusa l'informativa pubblicata su base volontaria<sup>9</sup>

Sintesi Pagamenti 2016							(€ migliaia)
Paese	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
<b>Europa</b>							
Italia	-	-	191.005	-	2.015	-	193.020
Croazia	-	(3.551)	-	-	-	-	(3.551)
Cipro	-	-	-	-	313	-	313
Danimarca	-	-	-	-	1.684	-	1.684
Irlanda	-	-	-	-	407	-	407
Norvegia	366.605	(17.330)	-	-	9.527	-	358.802
Portogallo	-	-	-	-	380	-	380
Regno Unito	-	26.830	-	-	1.641	-	28.471
<b>Africa</b>							
Algeria	-	201.718	18.447	2.838	-	-	223.003
Angola	449.330	135.113	72.050	-	-	-	656.493
Congo	85.630	107.541	121.343	22.756	-	-	337.270
Egitto	-	135.589	-	12.423	-	-	148.012
Ghana	-	-	-	-	716	-	716
Kenia	-	-	-	-	162	-	162
Libia	-	1.265.023	155.184	-	-	-	1.420.207
Nigeria	718.026	144.647	105.483	-	20.263	-	988.419
Tunisia	99.427	12.723	8.717	-	-	-	120.867
<b>America</b>							
Ecuador	33.423 (*)	9.796	-	-	-	-	43.219
Messico	-	-	-	-	115	-	115
Stati Uniti	-	(9.802)	68.033	-	216	-	58.447
<b>Asia</b>							
India	-	250	-	-	-	-	250
Indonesia	-	11.343	-	-	-	-	11.343
Iraq	3.030.305 (*)	14.270	-	-	-	-	3.044.575
Kazakhstan	-	144.491	-	-	-	-	144.491
Myanmar	-	-	-	1.807	-	-	1.807
Pakistan	70.166	11.861	15.878	-	113	-	98.018
Russia	-	1.729	-	-	-	-	1.729
Timor Leste	23.243	7.305	-	-	650	-	31.198
Turkmenistan	66.093	1.399	4.536	-	-	-	72.028
<b>Australia e Oceania</b>							
Australia	-	637	-	-	254	-	891
<b>Totale</b>	<b>4.942.248</b>	<b>2.201.582</b>	<b>760.676</b>	<b>39.824</b>	<b>38.456</b>	<b>-</b>	<b>7.982.786</b>

(\*) Informativa su base volontaria

<sup>9</sup> I criteri di redazione sono quelli illustrati nel paragrafo "Informativa volontaria" a pag. 7.



**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](mailto:investor.relations@eni.com)



**Eni SpA**

Sede legale in Roma, Piazzale Enrico Mattei, 1

Capitale sociale al 31 dicembre 2016:

euro 4.005.358.876 interamente versato

Registro delle Imprese di Roma,

codice fiscale 00484960588

partita IVA 00905811006

Sedi secondarie:

San Donato Milanese (MI) - Via Emilia, 1

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

**Sito internet:** [eni.com](http://eni.com)

**Centralino:** +39-0659821

**Numero verde:** 800940924

**Casella e-mail:** [segreteriasocietaria.azionisti@eni.com](mailto:segreteriasocietaria.azionisti@eni.com)

