

Grupo REPSOL

2018 Informe de pagos
a administraciones
públicas en actividades
de exploración
y producción
de hidrocarburos



REPSOL

(1) PRESENTACIÓN

La normativa española¹ y europea² requiere que las grandes empresas y entidades de interés público que sean activas en la industria extractiva elaboren y publiquen un informe anual sobre los pagos realizados a las Administraciones Públicas (“AAPP”) como consecuencia de sus Operaciones de Extracción³.

El Informe de Pagos a Administraciones Públicas de Repsol, S.A. (el “Informe”) que se presenta a continuación da cumplimiento a dicha normativa y refleja los pagos realizados en el ámbito de su actividad de exploración y producción de hidrocarburos. Este Informe, por tanto, no se refiere a la totalidad de los impuestos y pagos a gobiernos que Repsol efectúa en el conjunto de sus actividades. Para más información sobre los impuestos pagados nos remitimos al apartado 6.7 *Fiscalidad Responsable* del Informe de Gestión consolidado y al apartado de Fiscalidad Responsable de nuestra web corporativa (<https://www.repsol.com>).

Este Informe ha sido aprobado por el Consejo de Administración de Repsol, S.A. en su reunión del 27 de febrero de 2019.

(2) BASES PARA LA ELABORACIÓN DE LA INFORMACIÓN

2.1) Bases de presentación

Este Informe refleja los pagos realizados a AAPP durante el ejercicio 2018 como consecuencia de Operaciones de Extracción, de acuerdo a las definiciones realizadas a continuación.

Se incluyen los pagos realizados por el Grupo Repsol, esto es por Repsol, S.A. y sus sociedades controladas⁴ (en adelante “Repsol”). No se incluyen “los pagos realizados por sociedades sobre las cuales Repsol, S.A. tiene “control conjunto” o “influencia significativa”, tal y como dichos términos son definidos por las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el *International Accounting Standards Board* (IASB) adoptadas por la Unión Europea.

Se incluyen solo los pagos realizados directamente por Repsol a las AAPP.

Cuando Repsol realiza pagos directamente a una AAPP en calidad de operador en una operación conjunta (*joint operation*), el Informe presenta los pagos en su totalidad, incluso en el caso de que Repsol reciba la parte proporcional correspondiente al resto de socios no operadores del proyecto a través de la facturación a los mismos.

Por el contrario, cuando Repsol no es el operador del proyecto y los pagos se realizan directamente por el operador del mismo, dicho importe no se incluye en el Informe aunque Repsol pague al socio operador la parte que le corresponde. Cualquier otro pago realizado por Repsol directamente a la AAPP sí se incluye en el informe, aun cuando no sea el operador del bloque.

Los pagos realizados se presentan en el Informe por proyecto cuando los pagos hayan sido atribuidos a un proyecto específico. No obstante, los pagos realizados por Repsol en relación con obligaciones impuestas al nivel de sociedad, se presentan al nivel de la sociedad que realiza el pago.

¹ Disposición adicional décima de la Ley 22/2015, de 20 de julio, de Auditoría de Cuentas.

² Capítulo 10 de la Directiva 2013/34/UE del Parlamento Europeo y del Consejo de 26 de junio de 2013 sobre los estados financieros anuales, los estados financieros consolidados y otros informes afines de ciertos tipos de empresas, por la que se modifica la Directiva 2006/43/CE del Parlamento Europeo y del Consejo y se derogan las Directivas 78/660/CEE y 83/349/CEE del Consejo.

³ Para más información sobre las actividades de exploración y producción de hidrocarburos, véase el apartado 5.1 *Upstream* del Informe de Gestión consolidado y la Información sobre las actividades de exploración y producción de hidrocarburos, que se pueden encontrar en la web corporativa.

⁴ Sociedades controladas son aquellas sobre las que Repsol, S.A. ejerce, directa o indirectamente, su control y consolidan en las Cuentas Anuales consolidadas del Grupo Repsol siguiendo el método de integración global. Para información adicional sobre el perímetro del Grupo véase el Anexo I de las Cuentas Anuales consolidadas del Grupo Repsol.

Los pagos se presentan bajo criterio de caja. Los pagos en especie se convierten a efectivo mediante el método de valoración más apropiado según el caso, que puede ser de acuerdo al coste de producción, valor de mercado o valor establecido en el contrato. Los pagos en especie se reportan en ambos, volumen y valor efectivo equivalente.

El presente Informe se presenta en millones de euros con un decimal. Los pagos realizados en moneda distinta al Euro se convierten a efectos de este Informe utilizando el tipo de cambio medio acumulado del periodo.

A continuación se presentan los principales tipos de cambio utilizados en la elaboración de este informe:

| Moneda | Dólar americano (USD) | Rupia Indonesia (IDR) | Ringgit Malayo (MYR) | Dong Vietnamita (VND) | Peso Boliviano (BOB) | Sol Peruano (PES) |
|--------------|--------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|----------------------|
| T/c vs. Euro | 1,18 | 16.804,34 | 4,76 | 27.174,66 | 8,21 | 3,88 |

2.2) Definiciones

Operaciones de Extracción

Actividades que consisten, por completo o en parte, en la exploración, la prospección, el descubrimiento, el desarrollo y la extracción de minerales, petróleo, depósitos de gas natural u otros materiales.

Administración Pública

Cualquier autoridad nacional, regional o local de un Estado, incluidos los departamentos, agencias o sociedades sujetos al control de tales autoridades.

Proyecto

Aquellas actividades operativas que se rigen por un único contrato, licencia, arrendamiento, concesión o acuerdo jurídico similar y forman la base de una responsabilidad de pago frente una Administración Pública. No obstante, si varios de estos acuerdos están sustancialmente interconectados se considerarán un proyecto.

Pagos

Los pagos incluidos en el Informe se clasifican en:

- *Impuestos*

Incluye impuestos sobre los beneficios, ingresos, impuestos sobre la producción y regalías vinculadas a la producción. Se excluyen los impuestos que gravan el consumo, como el impuesto sobre el valor añadido, los impuestos sobre la renta de las personas físicas o los impuestos sobre las ventas. Los pagos se reportan netos de devoluciones.

- *Derechos sobre la producción*

Son la parte de producción correspondiente a la AAPP del país donde se desarrollan las operaciones de extracción. Esto incluye la parte que pertenece al gobierno, como entidad soberana o a través de su participación como accionista o participante en los proyectos.

Los derechos de producción derivados de las actividades llevadas a cabo por la empresa estatal de petróleo fuera de su país de origen son excluidos.

- *Primas de prospección inicial, descubrimiento y producción*

Bonos de entrada, descubrimiento o producción. Estos pagos normalmente se realizan cuando se firma un acuerdo o contrato, cuando se declara el éxito comercial del proyecto o cuando la producción ha comenzado o alcanzado un hito determinado.

- *Licencias, alquileres, derechos de acceso y otras prestaciones por licencias y/o concesiones*

Se trata de pagos realizados en concepto de licencias, alquileres, derechos de acceso y otras prestaciones por licencias y/o concesiones. Estos pagos se realizan habitualmente como contraprestación al obtener una licencia que permite el acceso al desarrollo de operaciones de extracción en un área determinada.

- *Otros*

En este epígrafe se incluyen dividendos, cánones y pagos en concepto de mejoras en las infraestructuras, agrupados a efectos de presentación en el Informe, sin perjuicio de su posterior identificación individualizada.

(3) INFORMACIÓN POR PAÍS

Millones de Euros

| | Impuestos | Derechos sobre la producción | Primas de prospección inicial, descubrimiento y producción | Licencias, alquileres, derechos de acceso y otras prestaciones por licencias y/o concesiones | Otros ⁽¹⁾ | TOTAL |
|----------------------|-----------|------------------------------|--|--|----------------------|---------|
| Africa | - | - | - | 0,1 | - | 0,1 |
| Argelia | - | - | - | 0,1 | - | 0,1 |
| Asia | 394,7 | 792,2 | 44,5 | 3,3 | - | 1.234,7 |
| Indonesia | 193,3 | - | - | 3,3 | - | 196,6 |
| Malasia | 129,9 | 548,7 | 29,0 | - | - | 707,6 |
| Vietnam | 71,5 | 243,5 | 15,5 | - | - | 330,5 |
| Europa | 4,8 | - | - | (5,4) | - | (0,6) |
| España | 4,8 | - | - | - | - | 4,8 |
| Noruega | - | - | - | (5,4) | - | (5,4) |
| Latinoamérica | 130,9 | 637,3 | 168,7 | 4,5 | - | 941,4 |
| Bolivia | 11,7 | 562,1 | - | 1,6 | - | 575,4 |
| Brasil | - | - | 20,9 | - | - | 20,9 |
| Colombia | 2,9 | - | - | - | - | 2,9 |
| Ecuador | 87,3 | 75,2 | - | 0,9 | - | 163,4 |
| Guayana | - | - | - | 0,3 | - | 0,3 |
| México | 4,9 | - | 147,8 | 1,7 | - | 154,4 |
| Perú | 24,1 | - | - | - | - | 24,1 |
| Norte América | 66,2 | - | - | 20,7 | 0,3 | 87,2 |
| Canadá | 17,0 | - | - | 4,8 | - | 21,8 |
| EE.UU. | 49,2 | - | - | 15,9 | 0,3 | 65,4 |
| Oceanía | - | - | - | 0,2 | - | 0,2 |
| Papua Nueva Guinea | - | - | - | 0,2 | - | 0,2 |
| | 596,6 | 1.429,5 | 213,2 | 23,4 | 0,3 | 2.263,0 |

⁽¹⁾ El importe de 0,3 millones de euros incluido en este epígrafe corresponde a pagos para la mejora de infraestructuras.

(4) INFORMACIÓN POR PROYECTO

Millones de euros

| | Impuestos | Derechos sobre la producción | Primas de prospección inicial, descubrimiento y producción | Licencias, alquileres, derechos de acceso y otras prestaciones por licencias y/o concesiones | Otros | TOTAL |
|---|--------------|------------------------------|--|--|--------------------|--------------|
| Argelia | | | | | | |
| Illizi | - | - | - | 0,1 | - | 0,1 |
| Total | - | - | - | 0,1 | - | 0,1 |
| Bolivia | | | | | | |
| Margarita (Caipipendi)/Huacaya | - | 551,5 | - | 1,2 | - | 552,7 |
| Surubi Noroeste (Mamore) | - | 5,6 | - | 0,2 | - | 5,8 |
| Monteagudo | - | 0,6 | - | - | - | 0,6 |
| Paloma, Surubi y Surubi (Bloque Bajo) | - | 3,8 | - | 0,2 | - | 4,0 |
| Cambeiti | - | 0,6 | - | - | - | 0,6 |
| Repsol E&P Bolivia, S.A. | 11,7 | - | - | - | - | 11,7 |
| Total | 11,7 | 562,1 | - | 1,6 | - | 575,4 |
| Brasil | | | | | | |
| Repsol Exploração Brasil, Ltda. | - | - | 20,9 | - | - | 20,9 |
| Total | - | - | 20,9 | - | - | 20,9 |
| Canadá | | | | | | |
| Chauvin Alberta/Chauvin | 7,1 | - | - | 1,3 | - | 8,4 |
| Duvernay | 0,4 | - | - | 0,4 | - | 0,8 |
| Greater Edson | 8,0 | - | - | 3,1 | - | 11,1 |
| Repsol Oil & Gas Canada, Inc. | 1,5 | - | - | - | - | 1,5 |
| Total | 17,0 | - | - | 4,8 | - | 21,8 |
| Colombia | | | | | | |
| Repsol Exploración Colombia, S.A. | 0,2 | - | - | - | - | 0,2 |
| Talisman (Colombia) Oil & Gas, Ltd. | 2,7 | - | - | - | - | 2,7 |
| Total | 2,9 | - | - | - | - | 2,9 |
| Ecuador | | | | | | |
| Bloque 16 | 70,0 | 63,7 | - | 0,7 | - | 134,4 |
| Tivacuno | 5,3 | 11,5 | - | 0,2 | - | 17,0 |
| Repsol Ecuador, S.A. | 12,0 | - | - | - | - | 12,0 |
| Total | 87,3 | 75,2 | - | 0,9 | - | 163,4 |
| Estados Unidos | | | | | | |
| Alaska North Slope | - | - | - | 2,2 | - | 2,2 |
| Eagle Ford | 9,8 | - | - | - | - | 9,8 |
| GOM | - | - | - | 1,0 | - | 1,0 |
| Leon | - | - | - | 0,3 | - | 0,3 |
| Marcellus | 7,5 | - | - | 12,4 | 0,3 ⁽¹⁾ | 20,2 |
| Shenzi | 32,0 | - | - | - | - | 32,0 |
| Repsol Louisiana Corporation | (0,1) | - | - | - | - | (0,1) |
| Total | 49,2 | - | - | 15,9 | 0,3 | 65,4 |
| España | | | | | | |
| Repsol Investigaciones Petrolíferas, S.A. | 4,8 | - | - | - | - | 4,8 |
| Total | 4,8 | - | - | - | - | 4,8 |
| Guyana | | | | | | |
| Kanuku | - | - | - | 0,3 | - | 0,3 |
| Total | - | - | - | 0,3 | - | 0,3 |
| Indonesia | | | | | | |
| Corridor | 186,6 | - | - | - | - | 186,6 |
| Jambi Merang | 6,7 | - | - | - | - | 6,7 |
| Seram | - | - | - | 3,3 | - | 3,3 |
| Total | 193,3 | - | - | 3,3 | - | 196,6 |

⁽¹⁾ El importe de 0,3 millones de euros incluido en este epígrafe corresponde a pagos para la mejora de infraestructuras.

Millones de euros

| | Impuestos | Derechos sobre la producción | Primas de prospección inicial, descubrimiento y producción | Licencias, alquileres, derechos de acceso y otras prestaciones por licencias y/o concesiones | Otros | TOTAL |
|---------------------------------|---------------------|------------------------------|--|--|------------|----------------|
| Malasia | | | | | | |
| PM3-CAA | 49,6 ⁽¹⁾ | 331,7 ⁽⁵⁾ | 16,2 | - | - | 397,5 |
| PM305 | 5,2 ⁽²⁾ | 17,6 ⁽⁶⁾ | - | - | - | 22,8 |
| PM314 | 0,4 ⁽³⁾ | 2,1 ⁽⁷⁾ | - | - | - | 2,5 |
| SB1 Kinabalu Oil | 76,3 ⁽⁴⁾ | 197,3 ⁽⁸⁾ | 12,8 | - | - | 286,4 |
| Repsol Oil & Gas Malaysia, Ltd. | (1,6) | - | - | - | - | (1,6) |
| Total | 129,9 | 548,7 | 29,0 | - | - | 707,6 |
| México | | | | | | |
| Bloque 05 | 0,4 | - | - | - | - | 0,4 |
| Bloque 10 | 1,0 | - | 24,6 | 0,8 | - | 26,4 |
| Bloque 11 | 0,5 | - | - | - | - | 0,5 |
| Bloque 12 | 0,3 | - | - | - | - | 0,3 |
| Bloque 14 | 1,1 | - | - | 0,9 | - | 2,0 |
| Bloque 29 | 1,6 | - | 123,2 | - | - | 124,8 |
| Total | 4,9 | - | 147,8 | 1,7 | - | 154,4 |
| Noruega | | | | | | |
| Repsol Norge, AS | - | - | - | (5,4) | - | (5,4) |
| Total | - | - | - | (5,4) | - | (5,4) |
| Papúa Nueva Guinea | | | | | | |
| PDL 10 | - | - | - | 0,2 | - | 0,2 |
| Total | - | - | - | 0,2 | - | 0,2 |
| Perú | | | | | | |
| Lote 56 | 0,2 | - | - | - | - | 0,2 |
| Lote 57 | 23,3 | - | - | - | - | 23,3 |
| Lote 88 | 0,3 | - | - | - | - | 0,3 |
| Repsol Exploración Perú, S.A. | 0,3 | - | - | - | - | 0,3 |
| Total | 24,1 | - | - | - | - | 24,1 |
| Vietnam | | | | | | |
| Block 15-2/01 PC | 34,1 | - | - | - | - | 34,1 |
| Block 46 Cai Nuoc | - | 2,9 ⁽²⁾ | - | - | - | 2,9 |
| PM3-CAA | 37,4 ⁽¹⁾ | 240,6 ⁽³⁾ | 15,5 | - | - | 293,5 |
| Total | 71,5 | 243,5 | 15,5 | - | - | 330,5 |
| Total | 596,6 | 1.429,5 | 213,2 | 23,4 | 0,3 | 2.263,0 |

Malasia:

⁽¹⁾ Incluye pagos en especie por valor de 1,1 millones de barriles equivalentes de petróleo (48,0 millones de euros).

⁽²⁾ Incluye pagos en especie por valor de 0,1 millones de barriles equivalentes de petróleo (3,9 millones de euros).

⁽³⁾ Incluye pagos en especie por valor de 0,006 millones de barriles equivalentes de petróleo (0,4 millones de euros).

⁽⁴⁾ Incluye pagos en especie por valor de 1,0 millones de barriles equivalentes de petróleo (58,4 millones de euros).

⁽⁵⁾ Incluye pagos en especie por valor de 8,4 millones de barriles equivalentes de petróleo (331,7 millones de euros).

⁽⁶⁾ Incluye pagos en especie por valor de 0,3 millones de barriles equivalentes de petróleo (17,6 millones de euros).

⁽⁷⁾ Incluye pagos en especie por valor de 0,03 millones de barriles equivalentes de petróleo (2,1 millones de euros).

⁽⁸⁾ Incluye pagos en especie por valor de 3,1 millones de barriles equivalentes de petróleo (197,3 millones de euros).

Vietnam:

⁽¹⁾ Incluye pagos en especie por valor de 1,1 millón de barriles equivalentes de petróleo (37,4 millones de euros).

⁽²⁾ Incluye pagos en especie por valor de 0,04 millones de barriles equivalentes de petróleo (2,9 millones de euros).

⁽³⁾ Incluye pagos en especie por valor de 5,4 millones de barriles equivalentes de petróleo (240,6 millones de euros).

(5) INFORMACIÓN POR GOBIERNO

| | Millones de euros | | | | | |
|---|-------------------|------------------------------|--|--|------------|--------------|
| | Impuestos | Derechos sobre la producción | Primas de prospección inicial, descubrimiento y producción | Licencias, alquileres, derechos de acceso y otras prestaciones por licencias y/o concesiones | Otros | TOTAL |
| Argelia | | | | | | |
| DGE (Ministere des Finances) | - | - | - | 0,1 | - | 0,1 |
| Total | - | - | - | 0,1 | - | 0,1 |
| Bolivia | | | | | | |
| Ministerio de Hidrocarburos y Energía | - | 562,1 | - | - | - | 562,1 |
| Tributos Fiscales | 11,7 | - | - | - | - | 11,7 |
| Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) | - | - | - | 1,6 | - | 1,6 |
| Total | 11,7 | 562,1 | - | 1,6 | - | 575,4 |
| Brasil | | | | | | |
| Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e | - | - | 20,9 | - | - | 20,9 |
| Total | - | - | 20,9 | - | - | 20,9 |
| Canadá | | | | | | |
| Alberta Energy Regulator | - | - | - | 2,9 | - | 2,9 |
| Alberta Petroleum Marketing Commission | 7,2 | - | - | - | - | 7,2 |
| Clearwater County | - | - | - | 0,1 | - | 0,1 |
| Government of Canada | (11,7) | - | - | - | - | (11,7) |
| Canada Revenue Agency | 2,2 | - | - | - | - | 2,2 |
| MD of Wainwright No 61 | - | - | - | 0,1 | - | 0,1 |
| Ministry of Finance - Saskatchewan | 0,2 | - | - | - | - | 0,2 |
| Minister of Finance of Quebec | - | - | - | 0,1 | - | 0,1 |
| Minister of Finance, Province of Alberta | - | - | - | 0,1 | - | 0,1 |
| Province of Alberta | - | - | - | 0,1 | - | 0,1 |
| Province of BC, Energy Mines & Petr | 0,5 | - | - | - | - | 0,5 |
| Government of Alberta | 10,3 | - | - | - | - | 10,3 |
| Government of Ontario | 0,6 | - | - | - | - | 0,6 |
| Provincial Treasurer of Alberta | 7,6 | - | - | - | - | 7,6 |
| Receiver General | 0,1 | - | - | - | - | 0,1 |
| Sustainable Resource Development - Alberta | - | - | - | 0,5 | - | 0,5 |
| The Provincial Treasurer Of Alberta | - | - | - | 0,6 | - | 0,6 |
| Town of Edson | - | - | - | 0,1 | - | 0,1 |
| Yellowhead County | - | - | - | 0,2 | - | 0,2 |
| Total | 17,0 | - | - | 4,8 | - | 21,8 |
| Colombia | | | | | | |
| Administración de Impuestos y Aduanas Nacionales (DIAN) | 2,9 | - | - | - | - | 2,9 |
| Total | 2,9 | - | - | - | - | 2,9 |
| Ecuador | | | | | | |
| Servicio de Rentas Internas | 87,3 | - | - | - | - | 87,3 |
| Agencia de Regularizacion y Control | - | - | - | 0,3 | - | 0,3 |
| Ministerio de Energía y Recursos Naturales | - | 75,2 | - | 0,1 | - | 75,3 |
| Ministerio del Ambiente | - | - | - | 0,3 | - | 0,3 |
| Secretaria de Hidrocarburos | - | - | - | 0,2 | - | 0,2 |
| Total | 87,3 | 75,2 | - | 0,9 | - | 163,4 |
| Estados Unidos | | | | | | |
| Blossburg Municipal Authority | 0,9 | - | - | 0,1 | - | 1,0 |
| Bureau of Ocean Energy Management | 32,2 | - | - | 1,4 | - | 33,6 |
| City of Runge | 0,1 | - | - | - | - | 0,1 |
| Commissioner of the General Land | 0,4 | - | - | - | - | 0,4 |
| Commonwealth of Pennsylvania | 6,1 | - | - | 11,7 | - | 17,8 |
| Department of Natural Resources | - | - | - | 2,3 | - | 2,3 |
| Northeast Bradford School District | 0,2 | - | - | - | - | 0,2 |
| Northern Tier Solid Waste Authority | 0,1 | - | - | - | - | 0,1 |
| Pa Department of Transportation | - | - | - | - | 0,3 | 0,3 |
| Pennsylvania Game Commission | 0,1 | - | - | - | - | 0,1 |
| Texas Comptroller of Public Accounts | 9,2 | - | - | - | - | 9,2 |
| Susquehanna River Basin Commission | - | - | - | 0,3 | - | 0,3 |
| United States Geological Survey | - | - | - | 0,1 | - | 0,1 |
| Louisiana Department of Revenue | (0,1) | - | - | - | - | (0,1) |
| Total | 49,2 | - | - | 15,9 | 0,3 | 65,4 |

| | Impuestos | Derechos sobre la producción | Primas de prospección inicial, descubrimiento y producción | Licencias, alquileres, derechos de acceso y otras prestaciones por licencias y/o concesiones | Otros | TOTAL |
|---|--------------|------------------------------|--|--|------------|----------------|
| España | | | | | | |
| Tesoro Público | 4,8 | - | - | - | - | 4,8 |
| Total | 4,8 | - | - | - | - | 4,8 |
| Guyana | | | | | | |
| Guyana Geology and Mines Commission | - | - | - | 0,3 | - | 0,3 |
| Total | - | - | - | 0,3 | - | 0,3 |
| Indonesia | | | | | | |
| Directorate General Tax | 193,3 | - | - | - | - | 193,3 |
| Direktorat Jenderal Minyak dan Gas | - | - | - | 3,3 | - | 3,3 |
| Total | 193,3 | - | - | 3,3 | - | 196,6 |
| Malasia | | | | | | |
| Inland Revenue Board | (1,7) | - | - | - | - | (1,7) |
| PETRONAS | 131,6 | 548,7 | 29,0 | - | - | 709,3 |
| Total | 129,9 | 548,7 | 29,0 | - | - | 707,6 |
| México | | | | | | |
| Comisión Nacional de Hidrocarburos | - | - | - | 1,7 | - | 1,7 |
| Fondo Mexicano de Petróleo | - | - | 147,8 | - | - | 147,8 |
| Servicio de Administración Tributaria | 4,9 | - | - | - | - | 4,9 |
| Total | 4,9 | - | 147,8 | 1,7 | - | 154,4 |
| Noruega | | | | | | |
| Oljedirektoratet | - | - | - | (5,4) | - | (5,4) |
| Skatteetaten | - | - | - | - | - | - |
| Total | - | - | - | (5,4) | - | (5,4) |
| Papúa Nueva Guinea | | | | | | |
| Department of Environment and Conservation | - | - | - | 0,2 | - | 0,2 |
| Total | - | - | - | 0,2 | - | 0,2 |
| Perú | | | | | | |
| SUNAT | 0,2 | - | - | - | - | 0,2 |
| Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental | 0,2 | - | - | - | - | 0,2 |
| OSINERGMIN | 0,7 | - | - | - | - | 0,7 |
| Perupetro S.A. | 23,0 | - | - | - | - | 23,0 |
| Total | 24,1 | - | - | - | - | 24,1 |
| Vietnam | | | | | | |
| Vietnam Oil and Gas Group | 37,4 | 243,5 | 15,5 | - | - | 296,4 |
| Vietnam Tax Authority | 34,1 | - | - | - | - | 34,1 |
| Total | 71,5 | 243,5 | 15,5 | - | - | 330,5 |
| Total | 596,6 | 1.429,5 | 213,2 | 23,4 | 0,3 | 2.263,0 |