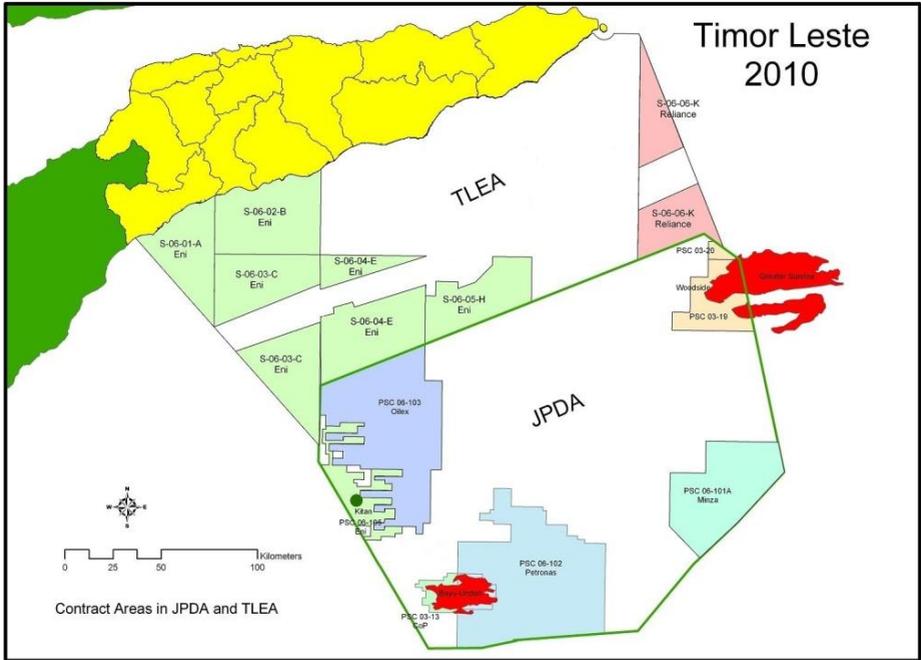


# TL-EITI

## Timor-Leste Extractive Industry Transparency Initiative



Timor-Leste Extractive Industry Transparency Initiative

Menteri Perminyakan dan Sumber daya Mineral

Republik Demokratik Timor-Leste

31 Desember 2010

BAHASA :

INDONESIA

Ketiga

**MOORE STEPHENS**

---



**TIMOR-LESTE EXTRACTIVE INDUSTRIES TRANSPARENCY  
INITIATIVE (TL-EITI)**

**LAPORAN REKONSILIASI INDEPENDEN UNTUK TAHUN 2010**

**Desember 2012**



Laporan ini disusun atas permintaan *Multi-Stakeholder Working Group* yang bertanggung jawab atas pelaksanaan *Extractive Industries Transparency Initiative* di Timor-Leste (TL-EITI). Pendapat yang diungkapkan dalam laporan ini merupakan pendapat dari Rekonsiliator Independen dan sama sekali tidak mencerminkan pendapat resmi Sekretariat EITI Timor Leste. Laporan ini telah dipersiapkan secara eksklusif untuk digunakan oleh TL-EITI dan tidak harus digunakan oleh pihak lain, atau untuk tujuan lain selain yang telah ditentukan.

*Dokumen ini merupakan terjemahan dari dokumen aslinya yang dalam Bahasa Inggris, dan digunakan sebagai referensi saja. Bila terdapat perbedaan antara dokumen yang diterjemahkan dan dokumen aslinya yang dalam Bahasa Inggris, dokumen yang asli akan berlaku*

## DAFTAR ISI

<b>PESAN .....</b>	<b>7</b>
<b>RINGKASAN UNTUK EKSEKUTIF .....</b>	<b>8</b>
Temuan utama dari pekerjaan rekonsiliasi .....	8
<b>1. PENDAHULUAN .....</b>	<b>11</b>
1.1 Extractive Industries Transparency Initiative (EITI).....	11
1.2 EITI di Timor-Leste .....	14
1.3 Kondisi sektor minyak nasional di Timor-Leste.....	15
<b>2. TUJUAN DAN LINGKUP PENUGASAN .....</b>	<b>16</b>
2.1 Tujuan Penugasan.....	16
2.2 Perusahaan Ekstraktif yang terlibat dalam proses rekonsiliasi .....	17
2.3 Pusat pengumpulan pembayaran Perusahaan minyak yang terhutang....	18
2.4 Arus pendapatan dan pajak-pajak yang menjadi subyek rekonsiliasi .....	18
<b>3. PENDEKATAN DAN METODOLOGI .....</b>	<b>21</b>
3.1 Pengetahuan secara umum dan Perencanaan.....	21
3.2 Metodologi yang diterapkan .....	21
<b>4. HASIL REKONSILIASI.....</b>	<b>24</b>
4.1 Rekonsiliasi berdasarkan perusahaan ekstraktif.....	25
4.2 Rekonsiliasi berdasarkan jenis pendapatan .....	26
4.3 Penyesuaian.....	27
<b>5. ANALISA INDIKATOR UTAMA PADA SEKTOR MINYAK .....</b>	<b>30</b>
5.1 Kontribusi perusahaan minyak.....	30
5.2 Kontribusi menurut jenis pembayaran .....	30
5.3 Kontribusi badan pemerintah .....	31
<b>6. TEMUAN DAN REKOMENDASI.....</b>	<b>32</b>

<b>7. KESIMPULAN .....</b>	<b>34</b>
<b>LAMPIRAN .....</b>	<b>35</b>
Lampiran 1: Rincian perusahaan minyak termasuk dalam ruang lingkup rekonsiliasi EITI tahun 2010.....	36
Lampiran 2: Rincian lisensi dan perusahaan minyak.....	37
Lampiran 3: Lembar Rekonsiliasi Setiap Perusahaan .....	39
Lampiran 4: template pelaporan 2010 EITI Timor-Leste .....	58
Lampiran 5: Daftar orang yang terlibat dalam proses rekonsiliasi .....	63
Lampiran 6: Area Kontrak di TLEA dan JPDA.....	65
Lampiran 7: Potensi Kandungan Minyak di Daratan dan Rembasan Gas di Timor-Leste.....	66

## DARTAR SINGKATAN

BPA	Banking and Payments Authority
CBTL	Central Bank of Timor-Leste
EITI	Extractive Industries Transparency Initiative
ETRS	East Timor Revenue Services
FTP	First Tranche Petroleum
IFAC	International Federation of Accountants
ISRS	International Standards on Related Services
JPDA	Joint Petroleum Development Area
MSWG	Multi-Stakeholder Working Group
NPA	National Petroleum Authority
PSC	Petroleum Sharing Contract
PTA	Petroleum Tax Directorate
TL	Timor-Leste
TLEA	Timor-Leste Exclusive Area
TL-EITI	Timor-Leste Extractive Industries Transparency Initiative
VAT	Value Added Tax
WHT	Withholding Tax

## PESAN

Sekali lagi, selamat kepada semua pihak yang ikut serta dalam proses TL-EITI,

Kita telah berhasil memproduksi laporan TL-EITI untuk tahun 2010-2011. Hal ini telah sesuai dengan kebijakan Pemerintah untuk sepenuhnya transparan kepada masyarakat dalam hal pengelolaan kekayaan alam negara.

dalam waktu dekat Timor-Leste akan mempublikasikan contract dan informasi yang disagregasi

Saya menyadari bahwa, untuk satu atau alasan lainnya, tidak semua pihak sepakat bahwa laporan-laporan tersebut harus demikian terinci/detail. Kedua laporan ini tidak mendapatkan konsensus penuh dari TL MSG tetapi mendapatkan persetujuan dari mayoritas anggota TL MSG.

Setelah dengan hati-hati mempertimbangkan implikasi dari penerbitan laporan secara detail tersebut, dan dengan hati-hati memperhatikan antara hal-hal yang mendukung (pros) dan yang tidak mendukung (kontra), saya menyimpulkan bahwa lebih banyak hal yang mendukung daripada yang tidak mendukung (kontra), oleh karena itu sebagai Fokal Point dari TL-EITI MSG saya telah menginstruksikan untuk mempublikasikan laporan tahun 2010 dan 2011 sebagaimana yang telah disetujui oleh mayoritas anggota MSG TL-MSG.

Dengan ini, masyarakat memiliki informasi yang sangat bernilai di tangan mereka tentang berapa besar sumber dana yang telah diterima negara ini, sebagai contoh, tahun 2008-2.5 miliar dolar Amerika, 2009-1.7 miliar dolar Amerika, 2010-2.1 miliar dolar Amerika dan 2011-3.4 miliar dolar Amerika.

Dengan laporan yang terperinci ini akan memberikan kepercayaan masyarakat kepada pemerintah mereka, sehingga dapat menciptakan negara yang stabil, Sebagai negara pos-konflik Timor-Leste harus mengambil langkah –langkah untuk memastikan stabilitas sehingga negara dapat menikmati pembangunan ekonomi. Laporan –laporan ini, dengan sendirinya, akan memberikan kontribusi bagi stabilitas negara kita.

Sekali lagi, selamat untuk semua.



*Alfredo Pires*

**Alfredo Pires**  
**Mentri Perminyakan dan Sumber Daya Mineral**

## RINGKASAN UNTUK EKSEKUTIF

Rekonsiliasi Extractive Industries Transparency Initiative Timor Leste yang ketiga mencakup periode 1 Januari sampai dengan 31 Desember 2010, dilakukan oleh Moore Stephens sesuai dengan Kontrak Kerja kami tanggal 30 April 2012 yang telah disetujui oleh Multi-Stakeholder Working Group.

Tugas ini meliputi rekonsiliasi secara rinci atas data pembayaran yang dilakukan dan dilaporkan oleh perusahaan-perusahaan Minyak dan Gas dengan data pendapatan yang diberikan oleh berbagai pihak dan instansi Pemerintah Timor-Leste.

Tujuan keseluruhan dari rekonsiliasi data ini adalah untuk membantu Pemerintah Timor-Leste, dan pihak terkait lainnya, untuk memberikan suatu kepastian terhadap penerimaan dan pembayaran serta meningkatkan keyakinan masyarakat atas nilai transparansi agar publik dapat mengetahui besarnya penerimaan Negara dari sektor migas, serta untuk meningkatkan transparansi dan tanggung jawab di sektor sumber daya ekstraktif.

### Temuan utama dari pekerjaan rekonsiliasi

Temuan utama yang dihasilkan dari pekerjaan kami adalah sebagai berikut:

1. Semua perusahaan minyak dan semua Instansi Pemerintah telah menyerahkan template laporan mereka untuk pelaksanaan rekonsiliasi 2010. Secara total, ada 20 Perusahaan Minyak & Gas dan 3 Instansi Pemerintah yang masuk dalam ruang lingkup rekonsiliasi.
2. Jumlah perbedaan antara pembayaran yang dilakukan oleh perusahaan minyak selama tahun 2010 dan pembayaran yang diterima oleh Instansi Pemerintah, sebelum kami melakukan rekonsiliasi, adalah sebesar USD 7.572.601, sebagai berikut:

	Perusahaan (US\$)	Pemerintah (US\$)	Beda (US\$)	%
<b>Total pembayaran yang dilaporkan</b>	<b>2,157,291,800</b>	<b>2,149,719,199</b>	<b>7,572,601</b>	<b>0.4%</b>

3. Setelah kami melakukan rekonsiliasi, kami dapat melakukan penyesuaian atas semua perbedaan, baik terhadap laporan yang dibuat oleh perusahaan dan laporan yang dibuat oleh Instansi Pemerintah:

	Perusahaan (US\$)	Pemerintah (US\$)	Beda (US\$)	%
<b>Total pembayaran yang dilaporkan</b>	<b>2,149,721,568</b>	<b>2,149,721,568</b>	<b>-</b>	<b>0.0%</b>

Rincian dari jenis penyesuaian yang kami buat selama pelaksanaan rekonsiliasi, berikut dengan nilainya, dapat dilihat pada Bagian 4.3 dari laporan ini.

4. Pada tabel dibawah ini kami sajikan ringkasan jumlah yang dilaporkan oleh perusahaan ekstraktif pada akhir proses rekonsiliasi.

No.	Perusahaan	Perusahaan (US\$)	Pemerintah (US\$)	Beda (US\$)
1	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	720,537,387	720,537,387	-
2	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	303,844,825	303,844,825	-
3	ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	153,998,136	153,998,136	-
4	ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	106,728,004	106,728,004	-
5	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	18,061,806	18,061,806	-
6	ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	6,558	6,558	-
7	Eni JPDA 03-103 Limited	200,932,221	200,932,221	-
8	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	6,989,354	6,989,354	-
9	Eni Timor Leste SpA	318,858	318,858	-
10	Santos	220,135,671	220,135,671	-
11	Inpex Sahul	226,552,562	226,552,562	-
12	Tokyo Timor Sea Resources	167,637,643	167,637,643	-
13	Woodside Petroleum	689,050	689,050	-
14	Minza Oil & Gas	90,330	90,330	-
15	Petronas	11,564,779	11,564,779	-
16	Oilex	4,476,530	4,476,530	-
17	Reliance Exploration & Production	104,880	104,880	-
18	Talisman	-	-	-
19	Japan Energy E and P	11,374	11,374	-
20	AusAid	7,041,600	7,041,600	-
	<b>Total</b>	<b>2,149,721,568</b>	<b>2,149,721,568</b>	<b>-</b>

5. Pada tabel dibawah ini kami sajikan ringkasan dari pembayaran yang diterima oleh Instansi Pemerintah pada akhir proses rekonsiliasi, berdasarkan jenis pajak.

No.	Jenis Pendapatan	Perusahaan (US\$)	Pemerintah (US\$)	Beda (US\$)
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		<b>897,109,913</b>	<b>897,109,913</b>	<b>-</b>
1	Income tax	443,226,998	443,226,998	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	377,246,383	377,246,383	-
3	Branch Profits Tax	1,791,360	1,791,360	-
4	VAT	34,575,091	34,575,091	-
5	Withholding Tax	13,376,590	13,376,590	-
6	Wages Tax	6,136,664	6,136,664	-
7	Penalty / Interest	20,756,827	20,756,827	-
8	Other Payments	-	-	-
<b>National Petroleum Authority</b>		<b>1,245,273,790</b>	<b>1,245,273,790</b>	<b>-</b>
9	FTP - Condensate/Crude Oil	74,882,547	74,882,547	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	30,196,332	30,196,332	-
11	FTP - Gas	59,561,680	59,561,680	-
12	Profit oil & gas payments	1,076,609,231	1,076,609,231	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	3,064,000	3,064,000	-
16	JPDA - Contract Service Fee	960,000	960,000	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		<b>7,337,865</b>	<b>7,337,865</b>	<b>-</b>
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	7,337,865	7,337,865	-
<b>Total</b>		<b>2,149,721,568</b>	<b>2,149,721,568</b>	<b>-</b>



Tim Woodward  
Partner  
Moore Stephens LLP  
18 Desember 2012

150 Aldersgate Street  
London EC1A 4AB

## 1. PENDAHULUAN

### 1.1 Extractive Industries Transparency Initiative (EITI)

#### 1.1.1 Terbentuknya

Extractive Industries Transparency Initiative (EITI) pertama kali diumumkan pada KTT Dunia untuk Pembangunan Berkelanjutan di Johannesburg pada tahun 2002 (the 'Earth Summit 2002') dan secara resmi diluncurkan di London pada tahun 2003. EITI didirikan atas pengakuan bahwa, minyak, gas dan mineral dapat membantu meningkatkan standar hidup di seluruh dunia, sementara di negara-negara di mana sumber daya ini tidak dikelola dengan tepat, dapat menyebabkan korupsi dan konflik serta kualitas kehidupan yang rendah bagi banyak orang.

Dengan demikian, EITI bertujuan untuk meningkatkan transparansi pembayaran pajak Perusahaan di sektor pertambangan dan pengungkapan jumlah yang diterima oleh organisasi pemerintah dari perusahaan-perusahaan tersebut. Oleh karena itu EITI mempromosikan pemerintahan yang lebih baik di negara-negara kaya akan sumber daya minyak, gas dan mineral, dan berusaha untuk mengurangi risiko penyelewengan atau penyalahgunaan dana yang dihasilkan oleh perkembangan industri ekstraktif suatu negara. EITI bekerja melalui kerjasama dengan Pemerintah, Perusahaan swasta, kelompok Lembaga (Swadaya) Masyarakat, investor dan organisasi internasional.

Ada sebuah struktur formal untuk menerima suatu negara ke dalam EITI, di mana Pemerintah yang ingin mendapatkan keanggotaan harus memenuhi lima syarat:

1. Pemerintah diharuskan mengeluarkan pernyataan publik mengenai keinginannya untuk menerapkan EITI;
2. Pemerintah diharuskan memberikan komitmen untuk bekerja sama dengan Lembaga (Swadaya) Masyarakat dan Perusahaan dalam melaksanakan EITI;
3. Pemerintah diharuskan untuk menunjuk individu senior untuk memimpin pelaksanaan EITI;
4. Pemerintah diharuskan membentuk kelompok pemangku kepentingan untuk mengawasi pelaksanaan EITI, dan
5. Kelompok multi-stakeholder, dalam konsultasi dengan para pemangku utama kepentingan EITI, harus sepakat dan mempublikasikan rencana kerja, yang meliputi ukuran target, dan jadwal pelaksanaan dan penggabungan penilaian terhadap keterbatasan kapasitas.

Setelah diterima sebagai kandidat EITI, negara tersebut kemudian berusaha untuk menjadi sepenuhnya EITI-compliant. Usaha ini melibatkan penunjukan administrator yang "kredibel, independen", serta pengungkapan dan penyebaran informasi mengenai pembayaran dari Perusahaan minyak, gas dan pertambangan kepada Pemerintah sesuai dengan standar (tunduk pada pemeriksaan yang dibangun ke

dalam proses untuk memastikan bahwa informasi ini bersifat komprehensif, dipahami dan akurat). Negara kandidat diberi skala waktu yang wajar (biasanya tiga puluh bulan) untuk menjadi sepenuhnya sesuai dengan standar EITI.

Saat ini, 62 Perusahaan dunia terbesar dibidang minyak, gas, dan pertambangan mendukung dan berpartisipasi aktif dalam proses EITI, melalui komitmen internasional dan asosiasi industri. Selain itu, EITI telah memenangkan dukungan lebih dari 80 lembaga investasi global, secara kolektif mengelola lebih dari 16 miliar dolar AS.

### **1.1.2 Prinsip-prinsip Umum**

EITI menetapkan standar internasional yang memungkinkan Perusahaan untuk mengumumkan berapa banyak mereka membayar dan memungkinkan Pemerintah untuk mengungkapkan berapa banyak mereka terima.

3,5 miliar orang hidup di negara-negara kaya minyak, gas dan mineral. Dengan tata kelola yang baik eksploitasi sumber daya tersebut dapat menghasilkan pendapatan yang besar untuk mendorong pertumbuhan dan mengurangi kemiskinan. Namun, ketika pemerintahan lemah, hal itu dapat menyebabkan kemiskinan, korupsi, dan konflik. EITI bertujuan untuk memperkuat pemerintahan dengan meningkatkan transparansi dan akuntabilitas di sektor ekstraktif.

Tujuan dari inisiatif ini adalah untuk mendorong perbaikan tata kelola di negara-negara kaya melalui verifikasi dan publikasi menyeluruh mengenai pembayaran Perusahaan dan pendapatan Pemerintah dari minyak, gas dan pertambangan.

EITI adalah koalisi Pemerintah, Perusahaan, kelompok Lembaga (Swadaya) Masyarakat, investor dan organisasi internasional. Pada tahun 2005, EITI melaksanakan proses konsultasi yang panjang dan lengkap sehingga dapat memetakan masa depan inisiatif. Hal ini dilakukan oleh Kelompok Penasehat Internasional (IAG), yang menghasilkan laporan yang berisi struktur tata kelola EITI, setuju metodologi yang telah disepakati serta pengarahannya untuk masa yang akan datang.

EITI memiliki metodologi yang kuat namun fleksibel yang menjamin standar global yang dipertahankan di berbagai negara yang mengimplementasikannya. Dewan EITI dan Sekretariat Internasional adalah penjamin dari metodologi ini. Namun demikian, pelaksanaannya merupakan tanggung jawab masing-masing negara. EITI, secara singkat, adalah standar global yang dikembangkan untuk mempromosikan transparansi pendapatan di tingkat lokal.

Buku Sumber EITI menyediakan panduan ilustrasi untuk membantu negara-negara yang ingin menerapkan inisiatif, serta Perusahaan dan pemangku kepentingan lain yang ingin mendukung implementasi. Aturan EITI, termasuk pedoman validasi, menetapkan metodologi yang harus diikuti oleh negara yang ingin menjadi sepenuhnya kompatibel dengan EITI.

### 1.1.3 Manfaat

Pelaksanaan EITI dapat memberikan berbagai manfaat:

- Negara yang kaya sumber daya alam seperti minyak, gas, dan mineral memiliki kecenderungan perekonomian yang rendah, konflik yang tinggi, dan menderita karena pemerintahan yang buruk. Efek ini tidak dapat dihindari dan diharapkan dengan adanya transparansi yang lebih besar di negara-negara kaya sumber daya tersebut, beberapa dampak negatif tersebut dapat dikurangi.
- Manfaat bagi negara-negara pelaksana mencakup perbaikan iklim investasi dengan memberikan sinyal yang jelas kepada investor dan lembaga keuangan internasional bahwa Pemerintah yang berkomitmen untuk transparansi yang lebih besar. EITI juga membantu dalam memperkuat akuntabilitas dan tata kelola yang baik, serta mempromosikan stabilitas ekonomi dan politik yang lebih besar. Hal ini, pada gilirannya, dapat memberikan kontribusi pada pencegahan konflik di sektor pertambangan, minyak dan gas.
- Manfaat bagi Perusahaan dan pusat investor untuk mengurangi risiko politik dan risiko reputasi. Ketidakstabilan politik yang disebabkan oleh pemerintahan yang tertutup jelas merupakan ancaman bagi investasi. Dalam industri ekstraktif, di mana investasi yang padat modal dan tergantung pada stabilitas jangka panjang untuk menghasilkan keuntungan, mengurangi ketidakstabilan tersebut bermanfaat bagi bisnis. Transparansi pembayaran yang dilakukan kepada Pemerintah juga dapat membantu untuk menunjukkan kontribusi dari investasi mereka pada suatu negara.
- Manfaat bagi Lembaga (Swadaya) Masyarakat berupa meningkatnya jumlah informasi dalam domain publik tentang pendapatan yang dikelola pemerintah atas nama warga, sehingga membuat Pemerintah lebih akuntabel.

### 1.1.4 Implementasi secara nasional

Untuk menjadi kandidat EITI, negara pemohon harus memenuhi lima persyaratan pendaftaran. Setelah ini terpenuhi, pelaksanaan EITI melibatkan berbagai kegiatan untuk memperkuat transparansi pendapatan dari sumber daya alam. Kegiatan ini didokumentasikan sebagai bagian dari rencana kegiatan Negara.

Untuk menjadi - dan tetap menjadi - EITI-compliant, atau untuk mempertahankan status calon, Negara harus menyelesaikan proses validasi EITI. Validasi, sebagai norma internasional, merupakan elemen mendasar dari EITI. Dengan mempertimbangkan kemajuan yang dihasilkan oleh Negara-negara pelaksana, dalam kaitannya dengan EITI, dan langkah-langkah yang mereka lakukan untuk mempercepat pengembangan dan keberhasilan. Penilaian ini dilakukan oleh *reviewer* independen, dengan mengikuti metodologi yang ditentukan sesuai peraturan EITI. Dewan Administrasi EITI mengawasi proses validasi dan memeriksa kembali laporan validasi.

Jika, dalam keputusan Dewan EITI Internasional, sebuah negara telah memenuhi semua kriteria, negara itu akan diakui telah memenuhi persyaratan EITI. Jika laporan

validasi menunjukkan bahwa negara telah membuat kemajuan tetapi tidak memenuhi semua kriteria EITI, negara itu akan tetap sebagai kandidat. Jika validasi tidak menunjukkan kemajuan berarti, Dewan EITI Internasional dapat mencabut status kandidat negara tersebut. Timor-Leste adalah salah satu negara compliant EITI.

## **1.2 EITI di Timor-Leste**

### **1.2.1 Penerapan EITI di Timor-Leste**

Sejak Juni 2003 Pemerintah Timor-Leste telah secara tegas menyatakan komitmennya untuk menerapkan EITI. Pada akhir tahun 2006, Pemerintah Timor-Leste mengundang Lembaga (Swadaya) Masyarakat dan Perusahaan Minyak untuk mencalonkan wakil-wakil mereka untuk membentuk Multi-Stakeholder Working Group (MSWG). Pertemuan pertama MSWG diadakan di Dili pada tanggal 15 Mei 2007, menjamin bahwa Timor-Leste telah memenuhi salah satu persyaratan EITI untuk menjadi kandidat. Pemerintah Timor-Leste yang baru terpilih terus memproses EITI, dan pada akhir tahun menyelesaikan rencana kerja EITI Timor-Leste, dan juga menyetujui Kerangka Acuan untuk MSWG tersebut. Setelah selesai proses dan penyerahan dokumen yang diperlukan kepada Dewan EITI, Timor-Leste diakui sebagai calon pada tanggal 22 Februari 2008.

Dengan menerbitkan dan menyebarkan laporan EITI pertama pada bulan Desember 2009 Timor-Leste telah mencapai persyaratan akhir untuk proses validasi sesuai dengan Rencana Kerja TL-EITI.

Pada 6 April 2010 MSWG menyetujui laporan validasi akhir, yang menyatakan Timor-Leste telah memenuhi seluruh persyaratan. Dewan EITI sudah merencanakan Timor-Leste sebagai negara compliant pada tanggal 1 Juli 2010 - negara pertama di Asia Tenggara untuk mencapai "compliant" status dan negara EITI-compliant ketiga di dunia. Status EITI Timor-Leste harus divalidasi ulang pada bulan Juni 2015.

### **1.2.2 Pemerintahan EITI di Timor-Leste**

Pada tanggal 24 Agustus 2007, Sekretariat EITI dibentuk melalui komitmen dari MSWG. Sekretaris Negara Sumber Daya Alam ditetapkan sebagai titik fokus dari proses EITI di Timor-Leste. MSWG ini diketuai oleh Sekretaris Negara Sumber Daya Alam. Anggota MSWG terdiri dari:

- Sekretaris Negara untuk Sumber Daya Alam (Ketua);
- dua (2) orang wakil dari Departemen Keuangan;
- wakil dari Otoritas Perbankan dan Pembayaran (BPA);
- wakil dari National Petroleum Authority (NPA);
- dua (2) orang wakil dari Sekretariat Negara Sumber Daya Alam;
- tiga (3) orang wakil dari Lembaga (Swadaya) Masyarakat, dan
- tiga (3) orang wakil dari Perusahaan minyak.

MSWG ini didedikasikan untuk strategi EITI secara keseluruhan, baik politik dan strategis, serta pengawasan pelaksanaan proses EITI, serta evaluasi dampaknya terhadap pembangunan berkelanjutan dan pengentasan kemiskinan. Komite ini memiliki struktur tripartit termasuk perwakilan dari Pemerintah, sektor swasta dan Lembaga (Swadaya) Masyarakat.

Nasional EITI Koordinator ditunjuk untuk mengelola Sekretariat EITI. Sekretariat bertanggung jawab atas pelaksanaan keputusan yang dibuat oleh MSWG, dan sehari-hari menjalankan kegiatan pelaksanaan proses EITI di Timor-Leste.

### **1.3 Kondisi sektor minyak nasional di Timor-Leste**

Sektor minyak bumi Timor-Leste terdiri dari dua yurisdiksi yang berbeda dengan rezim hukum dan fiskal yang bersangkutan: Joint Petroleum Development Area (JPDA), yang dikelola bersama oleh Australia dan Timor-Leste, serta Timor-Leste Exclusive Area (TLEA) dan prospek daratan.

National Petroleum Authority (NPA), yang didirikan dengan Keputusan UU No 20/2008, adalah lembaga resmi untuk mengelola kegiatan perminyakan di kedua yurisdiksi (JPDA dan TLEA).

Timor-Leste memperoleh manfaat dari eksploitasi komersial sumber daya minyak bumi di Wilayah Pengembangan Minyak Bersama (JPDA) di Laut Timor, yang dibagi bersama dengan Australia. Australia dan Timor Leste memiliki tiga perjanjian antara mereka yang menentukan Pengaturan Kelautan di Laut Timor. Perjanjian tentang Pengaturan Kelautan tertentu di Laut Timor, yang mulai berlaku pada tanggal 23 Februari 2007, menyisihkan masalah batas kelautan dan yurisdiksi antara kedua negara. Perjanjian itu memungkinkan untuk eksplorasi dan eksploitasi sumber daya minyak bumi di JPDA untuk kepentingan kedua negara.

Pendapatan minyak dan gas telah meningkat sejak tahun 2005 karena hasil produksi minyak Kilang Bayu Undan di wilayah JPDA diikuti dengan produksi gas alam cari dari Darwin LNG. Pada tahun 2005, Pemerintah Timor-Leste membentuk sebuah Dana Perminyakan khusus untuk memfasilitasi penggunaan pendapatan secara berkelanjutan dalam jangka panjang. Pada akhir tahun 2012, nilai asset dana perminyakan telah mencapai \$ 12 miliar.

## 2. TUJUAN DAN LINGKUP PENUGASAN

### 2.1 Tujuan Penugasan

Tujuan penugasan ini adalah untuk melaksanakan rekonsiliasi rinci pembayaran yang dilakukan oleh Perusahaan minyak dan gas yang bersangkutan dengan data pendapatan yang disediakan oleh Instansi Pemerintah Timor-Leste sesuai dengan cakupan yang didefinisikan oleh MSWG, dalam rangka untuk menghasilkan dan menyediakan data pendapatan yang dihasilkan pada tahun 2010 oleh industri minyak di Timor-Leste. Secara khusus, tugas utama yang dilakukan untuk mencapai tujuan ini mencakup:

- memeriksa dokumentasi yang sudah disiapkan oleh Sekretariat EITI, yaitu daftar Perusahaan minyak yang terlibat dalam proses rekonsiliasi, arus pembayaran dan pajak, dan template pelaporan;
- memeriksa template pelaporan yang disusun oleh Sekretariat Teknis untuk memastikan kepatuhan terhadap peraturan yang berlaku di Timor-Leste. Untuk tujuan ini, kami membuat beberapa perubahan pada template pelaporan, yang telah dibahas dan disepakati oleh MSWG;
- diskusi dengan para pemangku kepentingan tentang kemajuan yang dibuat selama penugasan dan penyusunan template pelaporan yang diubah;
- melakukan pemeriksaan pendahuluan dari semua laporan yang diterima dari pemangku kepentingan pelaporan untuk mengidentifikasi inkonsistensi antara laporan dari Instansi Pemerintah dan Perusahaan individu atau konsolidasi. Setelah pemeriksaan awal, dibuat template pelaporan yang meliputi temuan awal kami, merinci jumlah yang cocok dengan catatan instansi pemerintah, serta yang tidak konsisten atau tidak lengkap;
- melakukan tindak lanjut pada perusahaan yang telah menyampaikan laporan awal secara tidak konsisten atau tidak lengkap dengan meminta penjelasan dan dokumen tambahan;
- menyusun Laporan Akhir, termasuk rekonsiliasi dan verifikasi pembayaran yang dilakukan oleh pembayar pajak kepada Instansi Pemerintah dan verifikasi pendapatan yang diterima oleh Instansi Pemerintah dari pembayar pajak selama periode laporan, dan
- mengidentifikasi setiap insufficiencies dan rekomendasi untuk meningkatkan sistem pelaporan dan pelaksanaan proses EITI di Timor-Leste.

## 2.2 Perusahaan Ekstraktif<sup>1</sup> yang terlibat dalam proses rekonsiliasi

Kerangka acuan yang ditetapkan oleh MSWG mendefinisikan ruang lingkup penugasaan yang meliputi Perusahaan-perusahaan yang beroperasi di sektor minyak dan gas.

Pada awal penugasan, dan berdasarkan daftar laporan stakeholder yang disiapkan oleh MSWG, ada 18 Perusahaan dilibatkan dalam proses rekonsiliasi 2010. Selama pelaksanaan tugas, ada dua (2) Perusahaan yang ditambahkan: Japan Energy E dan P dan AusAid<sup>2</sup>.

Perusahaan yang masuk dalam lingkup rekonsiliasi disajikan pada tabel dibawah ini:

1	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	11	Inpex Sahul
2	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	12	Tokyo Timor Sea Resources
3	ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	13	Woodside Petroleum
4	ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	14	Minza Oil & Gas
5	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	15	Petronas
6	ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	16	Oilex
7	Eni JPDA 03-103 Limited	17	Reliance Exploration & Production
8	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	18	Talisman
9	Eni Timor Leste SpA	19	Japan Energy E and P
10	Santos	20	AusAid (*)

*Note: (\*) AusAid adalah lembaga Pemerintah Australia yang bertanggung jawab untuk mengelola program bantuan luar negeri Australia*

Rincian izin/lisensi dari setiap perusahaan disajikan pada Lampiran 2.

---

<sup>1</sup> Istilah 'Perusahaan Ekstraktif' atau 'Perusahaan Minyak' merupakan suatu entitas yang membayar dan tidak selalu dalam bentuk Perusahaan. Berarti, semua entitas yang melakukan pembayaran dianggap sebagai Perusahaan Minyak atau Perusahaan Ekstraktif. Hal yang sama berlaku untuk istilah 'Sektor Ekstraktif'. Beberapa entitas tidak melakukan kegiatan ekstraktif

<sup>2</sup> AusAid adalah lembaga Pemerintah Australia yang bertanggung jawab untuk mengelola program-program bantuan diluar Negara Australia. AusAid membayar biaya pipa tahunan kepada Bank Sentral Timor-Leste. AusAid akan diperlakukan sebagai perusahaan minyak dalam laporan ini.

### 2.3 Pusat pengumpulan pembayaran Perusahaan minyak yang terhutang

Agen pemerintah yang terlibat dalam pengumpulan berbagai jenis pendapatan tercantum di bawah ini:

- Petroleum Tax Directorate (PTA);
- National Petroleum Authority (NPA); dan
- Central Bank of Timor-Leste (CBTL).

### 2.4 Arus pendapatan dan pajak-pajak yang menjadi subyek rekonsiliasi

Pendapatan dan pajak yang bersangkutan dengan pekerjaan rekonsiliasi kami dibagi menjadi tiga kategori sesuai dengan Instansi Pemerintah penerima dan dirinci sebagai berikut:

No.	Arus Pendapatan	Keterangan
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		
1	Income tax	Pajak atas penghasilan kena pajak dari wajib pajak untuk setiap tahun pajak. Penghasilan Kena Pajak dihitung sebagai penghasilan bruto wajib pajak yang diperoleh oleh wajib pajak dalam tahun pajak dikurang pemotongan yang diperbolehkan berdasarkan Regulasi ini untuk biaya yang dikeluarkan untuk memperoleh pendapatan kotor.
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	Tambahan hutang pajak penghasilan Kontraktor. Apabila tingkat pengembalian investasi (IRR) telah mencapai 16.5%, maka Tambahan Pajak Penghasilan akan dikenakan terhadap pendapatan setelah perhitungan pajak seperti yang didefinisikan dalam Undang-undang Perpajakan Kontraktor Bayu Undan (Timor-Leste 2003).
3	Branch Profits Tax	Pajak yang berlaku pada anak perusahaan suatu perusahaan asing sebesar 15% setelah pajak penghasilan. Secara konsep, pajak ini mirip dengan pajak dividen.
4	VAT	Pajak Pertambahan Nilai atas Barang dan Jasa.

No. Arus Pendapatan	Keterangan
5 Withholding Tax (WHT)	Ini adalah pajak di mana setiap orang atau perusahaan yang melakukan pembayaran tertentu wajib untuk memotong pajak dari pembayaran tersebut dan menyetorkannya ke <i>National Directorate Petroleum Revenue</i> (Kantor Pajak Migas). Pembayaran yang dipotong WHT termasuk biaya manajemen dan konsultasi, komisi, serta pembayaran dividen sewa kepada kontraktor non-residen.
6 Wages Tax	Pajak atas gaji karyawan.
7 Penalty / Interest	Denda atau bunga atas keterlambatan pembayaran Royalti dan Laba minyak/gas untuk Negara
8 Other Payments	Pembayaran lain-lain selain yang sudah disebutkan di atas.
<b>National Petroleum Authority</b>	
9 FTP - Condensate/Crude Oil	Pembayaran hasil produksi berdasarkan Kontrak Bagi Hasil antara Pemerintah Timor-Leste dan Perusahaan yang berkaitan dengan penjualan Condensate.
10 FTP - Liquefied Petroleum Gas	Pembayaran hasil produksi berdasarkan Kontrak Bagi Hasil antara Pemerintah Timor-Leste dan Perusahaan yang berkaitan dengan penjualan LPG.
11 FTP - Gas	Pembayaran hasil produksi berdasarkan Kontrak Bagi Hasil antara Pemerintah Timor-Leste dan Perusahaan yang berkaitan dengan penjualan gas alam
12 Profit oil & gas payments	Pembayaran hasil produksi berdasarkan Kontrak Bagi Hasil antara Pemerintah Timor-Leste dan Perusahaan yang berkaitan dengan keuntungan atas penjualan kondensat, LPG dan gas alam.
13 JPDA - Application Fee	Biaya yang dibebankan atas permohonan untuk Kontrak Bagi Hasil.
14 JPDA - Seismic Data Fee	Biaya yang dibayar kepada NPA ketika perusahaan memperoleh data seismik di JPDA
15 JPDA - Development Fee	Berlaku bila suatu penemuan komersial dilaporkan oleh kontraktor. Biaya dibebankan berdasarkan besarnya penemuan minyak dan cadangan gas.

No.	Arus Pendapatan	Keterangan
16	JPDA - Contract Service Fee	Biaya permukaan
17	TL Exclusive Area - Application Fee	Biaya dibayar ketika perusahaan mengajukan permohonan untuk bersaing di babak lisensi.
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	Biaya yang dibayar kepada NPA ketika perusahaan mengakuisisi data seismik di TLEA.
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		
19	TL Exclusive Area - License Fee/ Surface Fee	Biaya yang dikenakan sehubungan dengan lisensi. Sebuah lisensi adalah suatu pengaturan antara perusahaan ekstraktif dan Pemerintah mengenai wilayah geografis atau geologi tertentu serta kegiatan pertambangan yang berhubungan dengannya. Lisensi juga digunakan untuk menentukan izin, posisi areal, kontrak, sewa atau blok suatu kontrak.

### 3. PENDEKATAN DAN METODOLOGI

Kami melakukan tugas rekonsiliasi sesuai dengan *ISRS (International Standards on Related Services)*, lebih tepatnya standar 4400, 'keterlibatan untuk melakukan prosedur yang telah disepakati mengenai informasi keuangan', serta Kode Etik IFAC.

#### 3.1 Pengetahuan secara umum dan Perencanaan

Kunjungan kami ke Sekretariat EITI di Timor-Leste dimulai pada tanggal 14 Mei 2012 dengan pertemuan pembukaan dengan anggota Sekretariat dan MSWG, di mana kami:

- mendiskusikan rencana kami untuk melaksanakan rekonsiliasi;
- membahas ruang lingkup rekonsiliasi untuk tahun berakhir pada 31 Desember 2010;
- mengklarifikasi masalah teknis tertentu dan memberikan rekomendasi.

Selama fase ini, kami mengadakan pertemuan dengan para pemangku kepentingan yang terlibat dalam proses EITI Timor-Leste untuk menyampaikan kepada mereka kerangka tugas kami, serta tahap utama dari proses rekonsiliasi. Para pemangku kepentingan yang bertemu dengan kami tercantum dalam tabel di bawah ini:

Secretary of State of the Natural Resources

Petroleum Tax Directorate (PTA);

National Petroleum Authority (NPA); dan

Central Bank of Timor-Leste (CBTL).

#### 3.2 Metodologi yang diterapkan

##### 3.2.1 Deklarasi Pembayaran – Pengumpulan Data

4 template pelaporan digunakan untuk deklarasi pembayaran dari Perusahaan ekstraktif dan dari Lembaga Pemerintah:

- Template pelaporan untuk Perusahaan minyak;
- Template pelaporan untuk PTA;
- Template pelaporan untuk NPA; dan
- Template pelaporan untuk CBTL

Template ini disusun oleh MSWG, dimana kami melakukan perubahan kecil dalam rangka memfasilitasi pekerjaan rekonsiliasi.

Format Template dibahas dan disetujui oleh MSGW sebelum diteruskan ke semua perusahaan dan Lembaga pemerintah yang dipilih sesuai dengan ruang lingkup kerja kami, sebagaimana tercantum dalam paragraf 2.2 dan 2.3 dari laporan ini.

### **3.2.2 Pekerjaan Rekonsiliasi**

Sesuai dengan Kerangka Acuan, tujuan kami adalah untuk menghasilkan laporan EITI, dengan mengumpulkan data tentang pembayaran yang dilakukan oleh Perusahaan minyak kepada Pemerintah selama tahun 2010, dan jumlah yang diterima oleh Pemerintah dari Perusahaan tersebut pada periode yang sama, serta melakukan rekonsiliasi data-data tersebut. Tahapan pekerjaan kami adalah sebagai berikut:

- rekonsiliasi transaksi pembayaran yang dinyatakan oleh Perusahaan minyak dengan transaksi penerimaan yang dinyatakan oleh kementerian dan lembaga pemerintah. Rekonsiliasi ini dilakukan untuk setiap transaksi pembayaran, menurut kantor penerima uang;
- identifikasi perbedaan dan ketidakcocokan yang signifikan, serta mencari tahu mengapa hal itu terjadi, dan
- identifikasi penyesuaian yang diperlukan. Penyesuaian dapat untuk jumlah yang dinyatakan oleh Perusahaan, atau jumlah yang dinyatakan oleh Pemerintah.

Secara lebih spesifik, pekerjaan yang kami lakukan dapat dijelaskan sebagai berikut:

- i. mempelajari transaksi pembayaran, pajak dan bea yang relevan dengan ruang lingkup rekonsiliasi 2010. Proses ini difokuskan pada berbagai jenis pajak, cara pembayaran, frekuensi pelaporan, badan administratif yang menerima pembayaran, dll;
- ii. membandingkan, secara line-by-line, pembayaran yang tercantum pada template Perusahaan ekstraktif dengan penerimaan yang tercantum dalam laporan template dari badan-badan administratif;
- iii. mengidentifikasi setiap perbedaan pada template pelaporan, dan mendeteksi setiap kejadian dari pajak yang salah hitung atau salah klasifikasi;
- iv. meminta penjelasan dan klarifikasi atas perbedaan yang diidentifikasi dari Perusahaan dan Instansi Pemerintah. Permintaan tersebut dilakukan melalui telepon, melalui e-mail, atau dengan mengunjungi kantor entitas yang bersangkutan;
- v. membuat penyesuaian untuk setiap perbedaan, dan finalisasi angka untuk Perusahaan yang bekerja di sektor ekstraktif dan Instansi Pemerintah;
- vi. mengidentifikasi perbedaan berdasarkan jenis pajak, antara pembayaran yang dinyatakan oleh Perusahaan yang bekerja di sektor minyak dan penerimaan yang dinyatakan oleh Pemerintah;
- vii. menghubungi para pejabat dari berbagai instansi pemerintah untuk mendapatkan rincian dari jumlah keseluruhan yang terdapat dalam template laporan mereka;
- viii. rekonsiliasi detail data yang diterima dari perusahaan minyak dan Instansi Pemerintah, berdasarkan pajak, tanggal, dan jenis pembayaran;

- ix. menganalisis penjelasan yang diberikan oleh kedua belah pihak, dan mengelompokkan perbedaan;
- x. membuat penyesuaian untuk perbedaan yang telah terbukti, baik yang menyangkut Perusahaan minyak maupun badan-badan administrasi, dan
- xi. menyelesaikan pekerjaan kami dan mempersiapkan laporan kami.

### **3.2.3 Penyusunan laporan**

Kami telah menyusun laporan hasil kerja rekonsiliasi kami. Laporan ini terdiri dari:

- penjelasan tentang rangka dan tujuan penugasan;
- dokumentasi kegiatan EITI dan lingkup pekerjaan kami;
- penjelasan tentang pendekatan dan metodologi yang kami gunakan;
- kesimpulan numerik yang timbul dari rekonsiliasi kami atas pembayaran yang dilakukan oleh Perusahaan minyak dan jumlah yang diterima oleh pemerintah dari Perusahaan tersebut;
- komentar pada kelemahan yang terdeteksi di tingkat organisasi, dan dalam sistem EITI, di mana ini berdampak pada pekerjaan rekonsiliasi kami, dan
- rekomendasi yang bertujuan untuk mengurangi kelemahan-kelemahan tersebut dalam tugas mendatang.

## **4. HASIL REKONSILIASI**

Dibawah ini kami sajikan hasil rinci pekerjaan rekonsiliasi kami, serta perbedaan yang ditemukan antara jumlah yang dibayarkan oleh perusahaan ekstraktif dan jumlah yang diterima oleh lembaga/instansi pemerintah.

Kami laporkan jumlah yang dinyatakan pada awalnya dan penyesuaian yang kami buat setelah kami melakukan rekonsiliasi.

Tabel di bawah ini memberikan ringkasan perbedaan antara pembayaran yang dilaporkan oleh Perusahaan ekstraktif dan penerimaan yang dilaporkan oleh berbagai instansi Pemerintah. Tabel tersebut melaporkan angka konsolidasi berdasarkan template pelaporan yang dibuat oleh masing-masing perusahaan minyak dan badan-badan pemerintah, penyesuaian yang kami buat berdasarkan pada pekerjaan rekonsiliasi yang kami lakukan. Laporan rekonsiliasi rinci untuk setiap perusahaan terdapat pada Lampiran 3.

#### 4.1 Rekonsiliasi berdasarkan perusahaan ekstraktif

Rincian rekonsiliasi kami atas pembayaran yang dilakukan dan diterima oleh perusahaan ekstraktif adalah sebagai berikut:

*Jumlah dalam USD*

No.	Perusahaan	Template awal yang diajukan			Penyesuaian			Jumlah akhir		
		Perusahaan	Pemerintah	Beda	Perusahaan	Pemerintah	Beda	Perusahaan	Pemerintah	Beda
1	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	720,531,855	720,537,387	(5,532)	5,532	-	5,532	720,537,387	720,537,387	-
2	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	303,844,825	303,844,825	-	-	-	-	303,844,825	303,844,825	-
3	ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	153,998,136	153,998,136	-	-	-	-	153,998,136	153,998,136	-
4	ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	106,728,004	106,728,004	-	-	-	-	106,728,004	106,728,004	-
5	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	18,061,806	18,061,806	-	-	-	-	18,061,806	18,061,806	-
6	ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	6,558	6,558	-	-	-	-	6,558	6,558	-
7	Eni JPDA 03-103 Limited	200,932,221	200,932,221	-	-	-	-	200,932,221	200,932,221	-
8	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	6,973,586	6,989,354	(15,768)	15,768	-	15,768	6,989,354	6,989,354	-
9	Eni Timor Leste SpA	318,858	318,858	-	-	-	-	318,858	318,858	-
10	Santos	234,794,815	220,135,671	14,659,144	(14,659,144)	-	(14,659,144)	220,135,671	220,135,671	-
11	Inpex Sahul	226,552,562	226,552,562	-	-	-	-	226,552,562	226,552,562	-
12	Tokyo Timor Sea Resources	167,637,643	167,637,643	-	-	-	-	167,637,643	167,637,643	-
13	Woodside Petroleum	689,050	689,050	-	-	-	-	689,050	689,050	-
14	Minza Oil & Gas	90,330	90,330	-	-	-	-	90,330	90,330	-
15	Petronas	11,564,672	11,564,779	(107)	107	-	107	11,564,779	11,564,779	-
16	Oilex	4,476,530	4,474,161	2,369	-	2,369	(2,369)	4,476,530	4,476,530	-
17	Reliance Exploration & Production	78,925	104,880	(25,955)	25,955	-	25,955	104,880	104,880	-
18	Talisman	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Japan Energy E and P	11,424	11,374	50	(50)	-	(50)	11,374	11,374	-
20	AusAid	-	7,041,600	(7,041,600)	7,041,600	-	7,041,600	7,041,600	7,041,600	-
<b>Total</b>		<b>2,157,291,800</b>	<b>2,149,719,199</b>	<b>7,572,601</b>	<b>(7,570,232)</b>	<b>2,369</b>	<b>(7,572,601)</b>	<b>2,149,721,568</b>	<b>2,149,721,568</b>	<b>-</b>

## 4.2 Rekonsiliasi berdasarkan jenis pendapatan

Tabel di bawah ini menunjukkan total jenis pembayaran yang dilaporkan oleh badan-badan pemerintah dan perusahaan minyak, dengan memperhitungkan semua penyesuaian :

*Jumlah dalam USD*

N°	Keterangan Pembayaran	Template awal yang diajukan			Penyesuaian			Jumlah akhir		
		Perusahaan	Pemerintah	Beda	Perusahaan	Pemerintah	Beda	Perusahaan	Pemerintah	Beda
	<b>Petroleum Tax Directorate</b>	<b>897,121,773</b>	<b>897,107,544</b>	<b>14,229</b>	<b>(11,860)</b>	<b>2,369</b>	<b>(14,229)</b>	<b>897,109,913</b>	<b>897,109,913</b>	<b>-</b>
1	Income tax	447,320,724	451,875,651	(4,554,927)	(4,093,726)	(8,648,653)	4,554,927	443,226,998	443,226,998	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	374,624,347	373,635,557	988,790	2,622,037	3,610,827	(988,790)	377,246,384	377,246,384	-
3	Branch Profits Tax	1,626,747	-	1,626,747	164,613	1,791,360	(1,626,747)	1,791,360	1,791,360	-
4	VAT	27,745,017	34,887,090	(7,142,073)	6,830,074	(311,999)	7,142,073	34,575,091	34,575,091	-
5	Withholding Tax	20,513,323	13,104,377	7,408,946	(7,136,734)	272,212	(7,408,946)	13,376,589	13,376,589	-
6	Wages Tax	5,857,857	6,094,508	(236,651)	278,807	42,156	236,651	6,136,664	6,136,664	-
7	Penalty / Interest	12,828,898	17,510,361	(4,681,463)	7,927,929	3,246,466	4,681,463	20,756,827	20,756,827	-
8	Other Payments	6,604,860	-	6,604,860	(6,604,860)	-	(6,604,860)	-	-	-
	<b>National Petroleum Authority</b>	<b>1,259,927,402</b>	<b>1,245,273,790</b>	<b>14,653,612</b>	<b>(14,653,612)</b>	<b>-</b>	<b>(14,653,612)</b>	<b>1,245,273,790</b>	<b>1,245,273,790</b>	<b>-</b>
9	FTP - Condensate/Crude Oil	74,882,304	74,882,547	(243)	243	-	243	74,882,547	74,882,547	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	30,191,043	30,196,332	(5,289)	5,289	-	5,289	30,196,332	30,196,332	-
11	FTP - Gas	59,561,680	59,561,680	-	-	-	-	59,561,680	59,561,680	-
12	Profit oil & gas payments	1,091,268,375	1,076,609,231	14,659,144	(14,659,144)	-	(14,659,144)	1,076,609,231	1,076,609,231	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	3,064,000	3,064,000	-	-	-	-	3,064,000	3,064,000	-
16	JPDA - Contract Service Fee	960,000	960,000	-	-	-	-	960,000	960,000	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Central Bank of Timor-Leste</b>	<b>242,625</b>	<b>7,337,865</b>	<b>(7,095,240)</b>	<b>7,095,240</b>	<b>-</b>	<b>7,095,240</b>	<b>7,337,865</b>	<b>7,337,865</b>	<b>-</b>
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	242,625	7,337,865	(7,095,240)	7,095,240	-	7,095,240	7,337,865	7,337,865	-
	<b>Total pembayaran</b>	<b>2,157,291,800</b>	<b>2,149,719,199</b>	<b>7,572,601</b>	<b>(7,570,232)</b>	<b>2,369</b>	<b>(7,572,601)</b>	<b>2,149,721,568</b>	<b>2,149,721,568</b>	<b>-</b>

## 4.3 Penyesuaian

### 4.3.1 Untuk Perusahaan minyak

Ringkasan penyesuaian yang dilakukan atas template pelaporan yang dikirim oleh Perusahaan minyak adalah sebagai berikut:

<b>Peysesuaian atas pembayaran perusahaan ekstraktif</b>	<b>Jumlah total (USD)</b>
Pajak dibayar tapi tidak dilaporkan (a)	25,160,873
Pajak dilaporkan dibayar tapi diluar periode cakupan (b)	(32,736,362)
Jumlah pajak dilaporkan tidak benar	5,257
<b>Jumlah yang ditambahkan pada jumlah awal yang dilaporkan</b>	<b>(7,570,232)</b>

- (a) Ini adalah pembayaran yang dilakukan, tapi tidak dilaporkan, oleh perusahaan minyak. Penyesuaian yang signifikan (99% dari total penyesuaian USD 25,160,873) dibuat sehubungan dengan Santos dan AusAid.

Santos menggunakan pencatatan akuntansi berbasis akrual untuk melaporkan pembayaran dan tidak melaporkan pembayaran laba minyak dan gas yang dilakukan pada bulan Januari dan Februari 2010 (yang berkaitan dengan laporan November dan Desember 2009).

Selama pekerjaan rekonsiliasi kami, AusAid tidak mengirim template pelaporan karena kami tidak berhasil menghubungi mereka. BCTL menyatakan bahwa, pada tahun 2010, mereka menerima sebesar USD 7.041.600 dari AusAid sehubungan dengan kompensasi pipa penyaluran gas yang telah dibangun di yuridikasi Australia. Jumlah ini dikonfirmasi oleh pemerintah Australia dengan surat resmi.

- (b) Ini adalah pembayaran yang dilaporkan, namun telah dibayar di luar periode rekonsiliasi, yaitu sebelum 1 Januari 2010 atau setelah 31 Desember 2010. Penyesuaian signifikan yang dibuat adalah dalam hal Santos. Seperti disebutkan di atas perusahaan menggunakan dasar akrual untuk melaporkan pembayaran dan menyatakan pembayaran untuk laba minyak dan gas yang berkaitan dengan November dan Desember 2010 yang dibayar pada bulan Januari dan Februari 2011.

Konfirmasi telah diterima dari perusahaan untuk jumlah tersebut, yang awalnya dinyatakan oleh lembaga/instansi pemerintah.

Rincian penyesuaian atas pembayaran yang dinyatakan oleh perusahaan minyak adalah sebagai berikut:

Jumlah dalam USD

Perusahaan	Pajak dibayar tapi tidak dilaporkan	Pajak dibayar tapi diluar periode cakupan	Jumlah pajak dilaporkan tidak benar	Total penyesuaian perusahaan ekstraktif
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	-	-	5,532	<b>5,532</b>
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	15,993	-	(225)	<b>15,768</b>
Santos	18,045,905	(32,705,049)	-	<b>(14,659,144)</b>
Petronas	-	107	-	<b>107</b>
Reliance Exploration & Production	57,375	(31,420)	-	<b>25,955</b>
Japan Energy E and P	-	-	(50)	<b>(50)</b>
AusAid	7,041,600	-	-	<b>7,041,600</b>
<b>Total</b>	<b>25,160,873</b>	<b>(32,736,362)</b>	<b>5,257</b>	<b>(7,570,232)</b>

Rincian penyesuaian atas pembayaran yang dinyatakan oleh perusahaan minyak, berdasarkan jenis pajak, adalah sebagai berikut:

Jumlah dalam USD

Jenis penerimaan	Pajak dibayar tapi tidak dilaporkan	Pajak dibayar tapi diluar periode cakupan	Jumlah pajak dilaporkan tidak benar	Klasifikasi pajak tidak benar	Total penyesuaian perusahaan minyak
Income tax	15,993	-	-	(4,109,719)	(4,093,726)
Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	-	2,622,037	2,622,037
Branch Profits Tax	-	-	-	164,613	164,613
VAT	-	-	(100)	6,830,174	6,830,074
Withholding Tax	330	(31,313)	(175)	(7,105,576)	(7,136,734)
Wages Tax	3,405	-	-	275,402	278,807
Penalty / Interest	-	-	-	7,927,929	7,927,929
Other Payments	-	-	-	(6,604,860)	(6,604,860)
FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	243	-	243
FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	5,289	-	5,289
Profit oil & gas payments	18,045,905	(32,705,049)	-	-	<b>(14,659,144)</b>
TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	7,095,240	-	-	-	7,095,240
<b>Total</b>	<b>25,160,873</b>	<b>(32,736,362)</b>	<b>5,257</b>	<b>-</b>	<b>(7,570,232)</b>

### 4.3.2 Untuk Instansi Pemerintah

Penyesuaian yang dilakukan sehubungan dengan jumlah yang dinyatakan oleh Lembaga pemerintah, berdasarkan perusahaan, adalah sebagai berikut:

Penyesuaian pembayaran pemerintah	Jumlah Total (USD)
Pajak diterima tapi tidak dilaporkan (dari Oilex)	2,369
<b>Total yang ditambahkan pada jumlah awal yang dilaporkan</b>	<b>2,369</b>

Rincian penyesuaian atas pembayaran yang dinyatakan oleh Instansi Pemerintah, berdasarkan jenis pajak, adalah sebagai berikut:

*Figures in USD*

Jenis penerimaan	Pajak diterima tapi tidak dilaporkan	Klasifikasi pajak tidak benar	Total Penyesuaian Pemerintah
<b>Petroleum Tax Directorate</b>			
Income tax	-	(8,648,653)	(8,648,653)
Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	3,610,827	3,610,827
Branch Profits Tax	-	1,791,360	1,791,360
VAT	-	(311,999)	(311,999)
Withholding Tax	223	271,989	272,212
Wages Tax	2,146	40,010	42,156
Penalty / Interest	-	3,246,466	3,246,466
<b>Total</b>	<b>2,369</b>	<b>-</b>	<b>2,369</b>

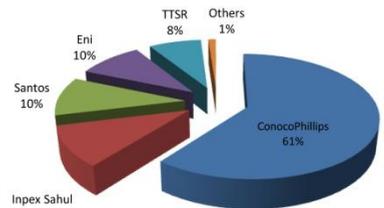
## 5. ANALISA INDIKATOR UTAMA PADA SEKTOR MINYAK

### 5.1 Kontribusi perusahaan minyak

Tabel di bawah ini merangkum pembayaran oleh perusahaan, setelah penyesuaian, dan arus masuk yang dilaporkan oleh berbagai badan pemerintah.

Tabel meliputi angka konsolidasi, setelah penyesuaian, berdasarkan deklarasi yang dibuat oleh masing-masing perusahaan ekstraktif, dan yang dibuat oleh badan-badan pemerintah. Angka-angka menyajikan data rinci penerimaan dari sektor minyak, menurut perusahaan:

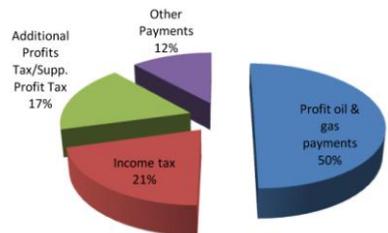
Perusahaan	Pendapatan Pemerintah (USD)	% dari total pembayaran
ConocoPhillips (6 entitas)	1,303,176,716	61%
InpexSahul	226,552,562	10%
Santos	220,135,671	10%
Eni (3 entitas)	208,240,433	10%
Tokyo Timor Sea Resources	167,637,643	8%
Lainnya (7 Perusahaan)	23,978,543	1%
<b>Total sektor minyak</b>	<b>2,149,721,568</b>	<b>100%</b>



### 5.2 Kontribusi menurut jenis pembayaran

Kontribusi penerimaan yang paling signifikan, adalah sebagai berikut:

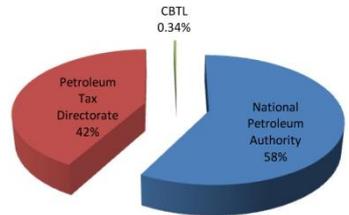
Jenis Pembayaran	Pendapatan Pemerintah (USD)	% dari total pembayaran
Profit oil & gas payments	1,076,609,231	50%
Income tax	443,226,998	21%
Additional Profits Tax/ Supplemental Profit Tax	377,246,384	17%
Lainnya (16 jenis pembayaran)	252,638,955	12%
<b>Total sektor ekstraktif</b>	<b>2,149,721,568</b>	<b>100%</b>



### 5.3 Kontribusi badan pemerintah

Tabel di bawah ini merangkum pembayaran oleh badan pemerintah, setelah penyesuaian.

Badan Pemerintah	Pendapatan Pemerintah (USD)	% dari total pembayaran
National Petroleum Authority	1,245,273,790	58%
Petroleum Tax Directorate	897,109,913	42%
Central Bank of Timor-Leste	7,337,865	0.34%
<b>Total sektor ekstraktif</b>	<b>2,149,721,568</b>	<b>100%</b>



## 6. TEMUAN DAN REKOMENDASI

### 1. Database TL-EITI

Tampaknya sampai saat ini, Sekretariat TL-EITI tidak memiliki database yang komprehensif dari semua operasi perusahaan ekstraktif di sektor minyak. Kami memahami bahwa situasi ini muncul karena tidak ada komunikasi formal antara Sekretariat EITI dan badan pemerintah berkaitan dengan operasi perusahaan minyak di sektor minyak. Dalam beberapa kasus melakukan kontak dengan perusahaan ekstraktif menjadi sulit karena tidak ada rincian kontak yang tersedia.

*Kami merekomendasikan agar Sekretariat TL-EITI untuk membuat database perusahaan ekstraktif seperti pekerjaan rekonsiliasi yang kami lakukan. Sekretariat kemudian harus bekerja sama dengan Instansi pemerintah untuk memastikan memperoleh informasi yang memadai secara teratur dan meng-update database-nya. Untuk tujuan ini, kami percaya sangat penting bagi setiap pendatang baru pada sektor minyak terdaftar pada Sekretariat TL-EITI sebagai bagian dari proses sebelum atau pada saat yang sama ketika mereka mendapatkan lisensi operasional mereka. Dianjurkan agar Badan pemerintah melakukan tinjauan atas daftar Perusahaan Minyak yang memiliki lisensi untuk beroperasi di sektor ini.*

### 2. Ruang lingkup rekonsiliasi – studi kelayakan

Kami mencatat bahwa ada satu perusahaan minyak yang beroperasi di Timor-Leste dan satu LSM Internasional tidak termasuk dalam ruang lingkup rekonsiliasi, yaitu Jepang Energi dan AusAid.

Selanjutnya kami mencatat bahwa ada beberapa biaya yang dibayarkan kepada BCTL, seperti biaya tahunan dan biaya pipa eksplorasi tidak termasuk dalam template pelaporan yang dibuat dan telah disetujui oleh MSWG. Di sisi lain ada beberapa aliran pendapatan termasuk dalam template pelaporan tapi tidak ada pembayaran yang dilakukan oleh perusahaan minyak.

Situasi ini menyebabkan penundaan dalam mengumpulkan data dari perusahaan minyak dan Instansi Pemerintah serta dalam penyusunan laporan.

*Kami sarankan untuk tahun-tahun mendatang bahwa studi kelayakan harus dilakukan sebelum setiap penugasan untuk menentukan ruang lingkup rekonsiliasi termasuk:*

- kegiatan yang harus dipertimbangkan (minyak, gas, mineral, dll.);
- jenis penerimaan yang harus direkonsiliasi;
- perusahaan ekstraktif yang akan melaporkan, dan
- lembaga pemerintah yang termasuk dalam proses.

*Studi kelayakan juga akan mengarah pada definisi dan desain template pelaporan yang akan digunakan untuk deklarasi pembayaran dan penerimaan oleh perusahaan minyak dan Instansi Pemerintah.*

### **3. Sertifikasi template pelaporan**

Sesuai dengan aturan EITI rekomendasi 12 dan 13 tahun 2011, MSWG dituntut untuk memastikan bahwa laporan perusahaan-perusahaan dan Instansi Pemerintah harus di audit sesuai dengan standar internasional.

Kami mencatat bahwa tidak ada instruksi yang diberikan kepada perusahaan-perusahaan minyak dan Instansi Pemerintah untuk mengirimkan template pelaporan yang telah disertifikasi oleh auditor.

*Kami merekomendasikan, untuk tahun depan, MSWG mengambil langkah yang diperlukan untuk memastikan bahwa laporan yang disampaikan oleh perusahaan minyak dan Instansi Pemerintah sudah disertifikasi oleh auditor eksternal yang ditunjuk (dalam kasus perusahaan ekstraktif), atau badan publik/kewenangan dalam hal instansi pemerintah.*

## 7. KESIMPULAN

Kesimpulan kami dari kerja rekonsiliasi yang dilakukan untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2010 dapat disimpulkan sebagai berikut:

1. Kami mencatat sejumlah perbedaan antara pembayaran yang dinyatakan oleh perusahaan minyak dan penerimaan yang dinyatakan oleh Agen pemerintah. Kami berhasil menyesuaikan semua perbedaan, baik dalam hal deklarasi yang dibuat oleh perusahaan maupun yang dibuat oleh Agen pemerintah.
2. Sejumlah penyesuaian signifikan dibuat dalam rangka rekonsiliasi jumlah awal yang tercantum pada template pelaporan. Sebagian besar perbedaan berasal dari laporan perusahaan minyak yang terjadi karena:
  - a. Salah klasifikasi pembayaran oleh perusahaan minyak dan instansi pemerintah dengan nilai absofut USD 53 juta;
  - b. Beberapa pembayaran yang dilakukan oleh perusahaan minyak, sebesar USD 32.7 juta, dilaporkan pada masa yang salah (di luar 2010), dan
  - c. Jumlah yang dibayar oleh beberapa perusahaan minyak, sebesar USD 25 juta tidak dilaporkan dalam template mereka;

Semua masalah ini terdapat dalam laporan tahun sebelumnya dan kami percaya bahwa semua ini dapat dengan mudah ditangani.

3. Terakhir, kami telah membuat sejumlah rekomendasi untuk perbaikan dalam proses rekonsiliasi yang disajikan pada Bagian 6 di atas.

## LAMPIRAN

**Lampiran 1: Rincian perusahaan minyak termasuk dalam ruang lingkup rekonsiliasi EITI tahun 2010**

No.	Perusahaan	Tanggal Pendirian	Kegiatan	Kebangsaan	Produk Ekstraksi
1	ConocoPhillips	1917	Oil & Gas	USA	Natural Gas; Patio Heater; BP Crude Oil; Natural Gas Connection; Commercial Natural Gas; Liquid Natural Gas
2	Eni	1926	Oil & Gas	Italy	na
3	Santos	1954	Oil & Gas	Australia	Oil; Natural Gas; Lubricant Petrochemical
4	Inpex Sahul	1986	Oil & Gas	Australia	Oil & Gas
5	Tokyo Timor Sea Resources	1970	Oil & Gas	Japan	na
6	Woodside Petroleum	1954	Oil & Gas	Australia	Oil & Gas
7	Minza Oil & Gas	na	Oil & Gas	Japan	Oil & Gas
8	Petronas	1974	Oil & Gas	Malaysia	na
9	Oilex	na	Oil & Gas	Australia	Oil & Gas
10	Reliance Exploration & Production	1958	Petroleum refining & Marketing	India	Petroleum Refining
11	Talisman	1992	Oil & Gas industries	Canada	Oil & Gas
12	Japan Energy E and P	na	na	na	na
13	AusAid	na	na	na	na

na: *not available* (tidak tersedia)

**Lampiran 2: Rincian lisensi dan perusahaan minyak**

Referensi Lisensi	Operator	Perusahaan	Produk Ekstraksi	Jenis Lisensi	Diberikan	Berakhir	Area
JPDA 03-12	ConocoPhillips	ConocoPhillips Santos InpexSahul Eni Tokyo Timor Sea Resources	Condensate, LPG, LNG	PSC	02/04/2003	06/02/2022	JPDA
JPDA 03-13	ConocoPhillips	ConocoPhillips Santos InpexSahul	Condensate, LPG, LNG	PSC	02/04/2003	16/12/2021	JPDA
JPDA 03-19	Woodside Petroleum	Woodside petroleum Shell Development Osaka Gas Sunrise Conoco Phillips	Gas	PSC	02/04/2003	04/10/2026	JPDA
JPDA 03-20	Woodside Petroleum	Woodside petroleum Shell Development Osaka Gas Sunrise Conoco Phillips	Gas	PSC	02/04/2003	13/11/2026	JPDA
JPDA 06-101 A	Minza Oil & Gas	Minza Oil & Gas	na	PSC	09/03/2007	09/03/2014	JPDA
JPDA 06-102	Petronas	PetronasCarigali Korean Gas Samsung Oil & Gas LG	na	PSC	29/12/2006	29/12/2010	JPDA
JPDA 06-103	Oilex	Oilex Japan Energy Corporation Videocon Bharat PetroResources GSPC Pan Pacific Petroleum	na	PSC	15/01/2007	15/01/2014	JPDA

Referensi Lisensi	Operator	Perusahaan	Produk Ekstraksi	Jenis Lisensi	Diberikan	Berakhir	Area
JPDA 06-105	Eni	Eni Inpex Talisman	Light Crude Oil	PSC	22/09/2006	09/07/1905	JPDA
S-06-01 (Block A)	Eni	Eni GALP ExploracaoProducaoPetrolifera Korea Gas Corporation	na	PSC	03/11/2006	03/11/2010	TLEA
S-06-02 (Block B)	Eni	Eni GALP ExploracaoProducaoPetrolifera Korea Gas Corporation	na	PSC	03/11/2006	03/11/2013	TLEA
S-06-03 (Block C)	Eni	Eni GALP ExploracaoProducaoPetrolifera Korea Gas Corporation	na	PSC	03/11/2006	03/11/2013	TLEA
S-06-04 (Block E)	Eni	Eni GALP ExploracaoProducaoPetrolifera Korea Gas Corporation	na	PSC	03/11/2006	03/11/2013	TLEA
S-06-05 (Block H)	Eni	Eni GALP ExploracaoProducaoPetrolifera Korea Gas Corporation	na	PSC	03/11/2006	03/11/2013	TLEA
S-06-06 (Block K)	Reliance	Reliance Exploration & Production Oil India Limited India Oil Corporation Limited	na	PSC	16/11/2006	16/11/2011	TLEA

na: *not available* (tidak tersedia)

**Lampiran 3: Lembar Rekonsiliasi Setiap Perusahaan**

Nama Perusahaan: **ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd** Periode Laporan: **2010**

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		<b>262,085,843</b>	<b>-</b>	<b>262,085,843</b>	<b>262,085,843</b>	<b>-</b>	<b>262,085,843</b>	<b>-</b>
1	Income tax	117,632,681	470,320	118,103,001	118,832,936	(729,935)	118,103,001	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	102,647,408	-	102,647,408	102,647,408	-	102,647,408	-
3	Branch Profits Tax	1,200,255	164,613	1,364,868	-	1,364,868	1,364,868	-
4	VAT	21,342,360	-	21,342,360	21,342,360	-	21,342,360	-
5	Withholding Tax	4,173,721	(176,800)	3,996,921	3,996,921	-	3,996,921	-
6	Wages Tax	5,522,808	176,800	5,699,608	5,699,608	-	5,699,608	-
7	Penalty / Interest	9,566,610	(634,933)	8,931,677	9,566,610	(634,933)	8,931,677	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
<b>National Petroleum Authority</b>		<b>458,446,012</b>	<b>5,532</b>	<b>458,451,544</b>	<b>458,451,544</b>	<b>-</b>	<b>458,451,544</b>	<b>-</b>
9	FTP - Condensate/Crude Oil	67,677,684	243	67,677,927	67,677,927	-	67,677,927	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	30,191,043	5,289	30,196,332	30,196,332	-	30,196,332	-
11	FTP - Gas	59,561,680	-	59,561,680	59,561,680	-	59,561,680	-
12	Profit oil & gas payments	298,041,605	-	298,041,605	298,041,605	-	298,041,605	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	2,814,000	-	2,814,000	2,814,000	-	2,814,000	-
16	JPDA - Contract Service Fee	160,000	-	160,000	160,000	-	160,000	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total pembayaran</b>		<b>720,531,855</b>	<b>5,532</b>	<b>720,537,387</b>	<b>720,537,387</b>	<b>-</b>	<b>720,537,387</b>	<b>-</b>

Nama Perusahaan: ConocoPhillips JPDA Pty Ltd

Periode Laporan: 2010

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		<b>136,049,864</b>	<b>-</b>	<b>136,049,864</b>	<b>136,049,864</b>	<b>-</b>	<b>136,049,864</b>	<b>-</b>
1	Income tax	80,337,929	-	80,337,929	80,337,929	-	80,337,929	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	55,711,935	-	55,711,935	55,711,935	-	55,711,935	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	-	-	-	-	-	-	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
<b>National Petroleum Authority</b>		<b>167,794,961</b>	<b>-</b>	<b>167,794,961</b>	<b>167,794,961</b>	<b>-</b>	<b>167,794,961</b>	<b>-</b>
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	167,634,961	-	167,634,961	167,634,961	-	167,634,961	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	-	-	-	-	-	-	-
16	JPDA - Contract Service Fee	160,000	-	160,000	160,000	-	160,000	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total pembayaran</b>		<b>303,844,825</b>	<b>-</b>	<b>303,844,825</b>	<b>303,844,825</b>	<b>-</b>	<b>303,844,825</b>	<b>-</b>

Nama Perusahaan: ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd

Periode Laporan: 2010

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		<b>68,744,394</b>	-	<b>68,744,394</b>	<b>68,744,394</b>	-	<b>68,744,394</b>	-
1	Income tax	34,766,956	-	34,766,956	36,595,080	(1,828,124)	34,766,956	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	30,677,821	-	30,677,821	30,677,821	-	30,677,821	-
3	Branch Profits Tax	381,498	-	381,498	-	381,498	381,498	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	-	-	-	-	-	-	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	2,918,119	-	2,918,119	1,471,493	1,446,626	2,918,119	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
<b>National Petroleum Authority</b>		<b>85,253,742</b>	-	<b>85,253,742</b>	<b>85,253,742</b>	-	<b>85,253,742</b>	-
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	85,253,742	-	85,253,742	85,253,742	-	85,253,742	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	-	-	-	-	-	-	-
16	JPDA - Contract Service Fee	-	-	-	-	-	-	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total pembayaran</b>		<b>153,998,136</b>	-	<b>153,998,136</b>	<b>153,998,136</b>	-	<b>153,998,136</b>	-

Nama Perusahaan: ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd

Periode Laporan: 2010

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		<b>48,050,004</b>	-	<b>48,050,004</b>	<b>48,050,004</b>	-	<b>48,050,004</b>	-
1	Income tax	28,534,574	-	28,534,574	28,534,574	-	28,534,574	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	19,515,430	-	19,515,430	19,515,430	-	19,515,430	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	-	-	-	-	-	-	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
<b>National Petroleum Authority</b>		<b>58,678,000</b>	-	<b>58,678,000</b>	<b>58,678,000</b>	-	<b>58,678,000</b>	-
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	58,678,000	-	58,678,000	58,678,000	-	58,678,000	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	-	-	-	-	-	-	-
16	JPDA - Contract Service Fee	-	-	-	-	-	-	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total pembayaran</b>		<b>106,728,004</b>	-	<b>106,728,004</b>	<b>106,728,004</b>	-	<b>106,728,004</b>	-

Nama Perusahaan: ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd

Periode Laporan: 2010

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		<b>8,006,830</b>	-	<b>8,006,830</b>	<b>8,006,830</b>	-	<b>8,006,830</b>	-
1	Income tax	4,007,767	-	4,007,767	4,223,380	(215,613)	4,007,767	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	3,609,900	-	3,609,900	3,609,900	-	3,609,900	-
3	Branch Profits Tax	44,994	-	44,994	-	44,994	44,994	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	-	-	-	-	-	-	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	344,169	-	344,169	173,550	170,619	344,169	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
<b>National Petroleum Authority</b>		<b>10,054,976</b>	-	<b>10,054,976</b>	<b>10,054,976</b>	-	<b>10,054,976</b>	-
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	10,054,976	-	10,054,976	10,054,976	-	10,054,976	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	-	-	-	-	-	-	-
16	JPDA - Contract Service Fee	-	-	-	-	-	-	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total pembayaran</b>		<b>18,061,806</b>	-	<b>18,061,806</b>	<b>18,061,806</b>	-	<b>18,061,806</b>	-

Nama Perusahaan: ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd

Periode Laporan: 2010

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		<b>6,558</b>	<b>-</b>	<b>6,558</b>	<b>6,558</b>	<b>-</b>	<b>6,558</b>	<b>-</b>
1	Income tax	-	-	-	-	-	-	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	-	-	-	-	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	6,558	-	6,558	6,558	-	6,558	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
<b>National Petroleum Authority</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	-	-	-	-	-	-	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	-	-	-	-	-	-	-
16	JPDA - Contract Service Fee	-	-	-	-	-	-	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total pembayaran</b>		<b>6,558</b>	<b>-</b>	<b>6,558</b>	<b>6,558</b>	<b>-</b>	<b>6,558</b>	<b>-</b>

Nama Perusahaan:

Eni JPDA 03-103 Limited

Periode Laporan: 2010

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		<b>80,799,596</b>	-	<b>80,799,596</b>	<b>80,799,596</b>	-	<b>80,799,596</b>	-
1	Income tax	40,232,869	-	40,232,869	40,232,869	-	40,232,869	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	40,566,727	-	40,566,727	40,566,727	-	40,566,727	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	-	-	-	-	-	-	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
<b>National Petroleum Authority</b>		<b>120,132,625</b>	-	<b>120,132,625</b>	<b>120,132,625</b>	-	<b>120,132,625</b>	-
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	120,132,625	-	120,132,625	120,132,625	-	120,132,625	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	-	-	-	-	-	-	-
16	JPDA - Contract Service Fee	-	-	-	-	-	-	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total pembayaran</b>		<b>200,932,221</b>	-	<b>200,932,221</b>	<b>200,932,221</b>	-	<b>200,932,221</b>	-

Nama Perusahaan:

Eni JPDA 06-105 Pty Ltd

Periode Laporan:

2010

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		<b>6,563,586</b>	<b>15,768</b>	<b>6,579,354</b>	<b>6,579,354</b>	<b>-</b>	<b>6,579,354</b>	<b>-</b>
1	Income tax	-	15,993	15,993	15,993	-	15,993	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	-	-	-	-	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	3,675,797	(100)	3,675,697	3,675,697	-	3,675,697	-
5	Withholding Tax	2,887,789	(125)	2,887,664	2,887,664	-	2,887,664	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
<b>National Petroleum Authority</b>		<b>410,000</b>	<b>-</b>	<b>410,000</b>	<b>410,000</b>	<b>-</b>	<b>410,000</b>	<b>-</b>
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	-	-	-	-	-	-	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	250,000	-	250,000	250,000	-	250,000	-
16	JPDA - Contract Service Fee	160,000	-	160,000	160,000	-	160,000	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total pembayaran</b>		<b>6,973,586</b>	<b>15,768</b>	<b>6,989,354</b>	<b>6,989,354</b>	<b>-</b>	<b>6,989,354</b>	<b>-</b>

Nama Perusahaan: Eni Timor Leste SpA

Periode Laporan: 2010

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		<b>76,233</b>	<b>-</b>	<b>76,233</b>	<b>76,233</b>	<b>-</b>	<b>76,233</b>	<b>-</b>
1	Income tax	-	-	-	-	-	-	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	-	-	-	-	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	41,106	-	41,106	41,106	-	41,106	-
6	Wages Tax	35,127	-	35,127	35,127	-	35,127	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
<b>National Petroleum Authority</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	-	-	-	-	-	-	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	-	-	-	-	-	-	-
16	JPDA - Contract Service Fee	-	-	-	-	-	-	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		<b>242,625</b>	<b>-</b>	<b>242,625</b>	<b>242,625</b>	<b>-</b>	<b>242,625</b>	<b>-</b>
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	242,625	-	242,625	242,625	-	242,625	-
<b>Total pembayaran</b>		<b>318,858</b>	<b>-</b>	<b>318,858</b>	<b>318,858</b>	<b>-</b>	<b>318,858</b>	<b>-</b>

Nama Perusahaan: Santos

Periode Laporan: 2010

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		<b>97,388,317</b>	<b>-</b>	<b>97,388,317</b>	<b>97,388,317</b>	<b>-</b>	<b>97,388,317</b>	<b>-</b>
1	Income tax	45,364,855	147,306	45,512,161	51,387,142	(5,874,981)	45,512,161	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	45,418,602	2,622,037	48,040,639	44,429,812	3,610,827	48,040,639	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	-	-	-	-	-	-	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	-	3,835,517	3,835,517	1,571,363	2,264,154	3,835,517	-
8	Other Payments	6,604,860	(6,604,860)	-	-	-	-	-
<b>National Petroleum Authority</b>		<b>137,406,498</b>	<b>(14,659,144)</b>	<b>122,747,354</b>	<b>122,747,354</b>	<b>-</b>	<b>122,747,354</b>	<b>-</b>
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	137,406,498	(14,659,144)	122,747,354	122,747,354	-	122,747,354	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	-	-	-	-	-	-	-
16	JPDA - Contract Service Fee	-	-	-	-	-	-	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total pembayaran</b>		<b>234,794,815</b>	<b>(14,659,144)</b>	<b>220,135,671</b>	<b>220,135,671</b>	<b>-</b>	<b>220,135,671</b>	<b>-</b>

Nama Perusahaan: **ImpexSahul**

Periode Laporan: **2010**

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		<b>105,862,951</b>	<b>-</b>	<b>105,862,951</b>	<b>105,862,951</b>	<b>-</b>	<b>105,862,951</b>	<b>-</b>
1	Income tax	61,511,889	(4,727,345)	56,784,544	56,784,544	-	56,784,544	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	44,351,062	-	44,351,062	44,351,062	-	44,351,062	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	-	-	-	-	-	-	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	-	4,727,345	4,727,345	4,727,345	-	4,727,345	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
<b>National Petroleum Authority</b>		<b>120,689,611</b>	<b>-</b>	<b>120,689,611</b>	<b>120,689,611</b>	<b>-</b>	<b>120,689,611</b>	<b>-</b>
9	FTP - Condensate/Crude Oil	7,204,620	-	7,204,620	7,204,620	-	7,204,620	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	113,484,991	-	113,484,991	113,484,991	-	113,484,991	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	-	-	-	-	-	-	-
16	JPDA - Contract Service Fee	-	-	-	-	-	-	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total pembayaran</b>		<b>226,552,562</b>	<b>-</b>	<b>226,552,562</b>	<b>226,552,562</b>	<b>-</b>	<b>226,552,562</b>	<b>-</b>

Nama Perusahaan: Tokyo Timor Sea Resources

Periode Laporan: 2010

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		<b>67,056,666</b>	<b>-</b>	<b>67,056,666</b>	<b>67,056,666</b>	<b>-</b>	<b>67,056,666</b>	<b>-</b>
1	Income tax	34,931,204	-	34,931,204	34,931,204	-	34,931,204	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	32,125,462	-	32,125,462	32,125,462	-	32,125,462	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	-	-	-	-	-	-	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
<b>National Petroleum Authority</b>		<b>100,580,977</b>	<b>-</b>	<b>100,580,977</b>	<b>100,580,977</b>	<b>-</b>	<b>100,580,977</b>	<b>-</b>
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	100,580,977	-	100,580,977	100,580,977	-	100,580,977	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	-	-	-	-	-	-	-
16	JPDA - Contract Service Fee	-	-	-	-	-	-	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total pembayaran</b>		<b>167,637,643</b>	<b>-</b>	<b>167,637,643</b>	<b>167,637,643</b>	<b>-</b>	<b>167,637,643</b>	<b>-</b>

Nama Perusahaan: Woodside Petroleum

Periode Laporan: 2010

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		<b>369,050</b>	<b>-</b>	<b>369,050</b>	<b>369,050</b>	<b>-</b>	<b>369,050</b>	<b>-</b>
1	Income tax	-	-	-	-	-	-	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	-	-	-	-	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	70,191	-	70,191	70,191	-	70,191	-
5	Withholding Tax	44,180	-	44,180	65,428	(21,248)	44,180	-
6	Wages Tax	254,679	-	254,679	233,431	21,248	254,679	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
<b>National Petroleum Authority</b>		<b>320,000</b>	<b>-</b>	<b>320,000</b>	<b>320,000</b>	<b>-</b>	<b>320,000</b>	<b>-</b>
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	-	-	-	-	-	-	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	-	-	-	-	-	-	-
16	JPDA - Contract Service Fee	320,000	-	320,000	320,000	-	320,000	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total pembayaran</b>		<b>689,050</b>	<b>-</b>	<b>689,050</b>	<b>689,050</b>	<b>-</b>	<b>689,050</b>	<b>-</b>

Nama Perusahaan: Minza Oil & Gas

Periode Laporan: 2010

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		<b>10,330</b>	<b>-</b>	<b>10,330</b>	<b>10,330</b>	<b>-</b>	<b>10,330</b>	<b>-</b>
1	Income tax	-	-	-	-	-	-	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	-	-	-	-	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	880	-	880	880	-	880	-
6	Wages Tax	9,450	-	9,450	9,450	-	9,450	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
<b>National Petroleum Authority</b>		<b>80,000</b>	<b>-</b>	<b>80,000</b>	<b>80,000</b>	<b>-</b>	<b>80,000</b>	<b>-</b>
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	-	-	-	-	-	-	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	-	-	-	-	-	-	-
16	JPDA - Contract Service Fee	80,000	-	80,000	80,000	-	80,000	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total pembayaran</b>		<b>90,330</b>	<b>-</b>	<b>90,330</b>	<b>90,330</b>	<b>-</b>	<b>90,330</b>	<b>-</b>

Nama Perusahaan: **Petronas**

Periode Laporan: **2010**

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		<b>11,564,672</b>	<b>107</b>	<b>11,564,779</b>	<b>11,564,779</b>	<b>-</b>	<b>11,564,779</b>	<b>-</b>
1	Income tax	-	-	-	-	-	-	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	-	-	-	-	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	6,830,174	6,830,174	7,150,065	(319,891)	6,830,174	-
5	Withholding Tax	11,564,672	(6,924,647)	4,640,025	4,346,965	293,060	4,640,025	-
6	Wages Tax	-	94,580	94,580	67,749	26,831	94,580	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
<b>National Petroleum Authority</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	-	-	-	-	-	-	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	-	-	-	-	-	-	-
16	JPDA - Contract Service Fee	-	-	-	-	-	-	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total pembayaran</b>		<b>11,564,672</b>	<b>107</b>	<b>11,564,779</b>	<b>11,564,779</b>	<b>-</b>	<b>11,564,779</b>	<b>-</b>

Nama Perusahaan: Oilex

Periode Laporan: 2010

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		<b>4,396,530</b>	<b>-</b>	<b>4,396,530</b>	<b>4,394,161</b>	<b>2,369</b>	<b>4,396,530</b>	<b>-</b>
1	Income tax	-	-	-	-	-	-	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	-	-	-	-	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	2,656,669	-	2,656,669	2,648,777	7,892	2,656,669	-
5	Withholding Tax	1,706,844	-	1,706,844	1,703,807	3,037	1,706,844	-
6	Wages Tax	33,017	-	33,017	41,577	(8,560)	33,017	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
<b>National Petroleum Authority</b>		<b>80,000</b>	<b>-</b>	<b>80,000</b>	<b>80,000</b>	<b>-</b>	<b>80,000</b>	<b>-</b>
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	-	-	-	-	-	-	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	-	-	-	-	-	-	-
16	JPDA - Contract Service Fee	80,000	-	80,000	80,000	-	80,000	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total pembayaran</b>		<b>4,476,530</b>	<b>-</b>	<b>4,476,530</b>	<b>4,474,161</b>	<b>2,369</b>	<b>4,476,530</b>	<b>-</b>

Nama Perusahaan: Reliance Exploration & Production

Periode Laporan: 2010

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		<b>78,925</b>	<b>(27,685)</b>	<b>51,240</b>	<b>51,240</b>	<b>-</b>	<b>51,240</b>	<b>-</b>
1	Income tax	-	-	-	-	-	-	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	-	-	-	-	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	78,925	(35,112)	43,813	46,450	(2,637)	43,813	-
6	Wages Tax	-	7,427	7,427	4,790	2,637	7,427	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
<b>National Petroleum Authority</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	-	-	-	-	-	-	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	-	-	-	-	-	-	-
16	JPDA - Contract Service Fee	-	-	-	-	-	-	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		<b>-</b>	<b>53,640</b>	<b>53,640</b>	<b>53,640</b>	<b>-</b>	<b>53,640</b>	<b>-</b>
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	53,640	53,640	53,640	-	53,640	-
<b>Total pembayaran</b>		<b>78,925</b>	<b>25,955</b>	<b>104,880</b>	<b>104,880</b>	<b>-</b>	<b>104,880</b>	<b>-</b>

Nama Perusahaan: Japan Energy E and P

Periode Laporan: 2010

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		<b>11,424</b>	<b>(50)</b>	<b>11,374</b>	<b>11,374</b>	<b>-</b>	<b>11,374</b>	<b>-</b>
1	Income tax	-	-	-	-	-	-	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	-	-	-	-	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	8,648	(50)	8,598	8,598	-	8,598	-
6	Wages Tax	2,776	-	2,776	2,776	-	2,776	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
<b>National Petroleum Authority</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	-	-	-	-	-	-	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	-	-	-	-	-	-	-
16	JPDA - Contract Service Fee	-	-	-	-	-	-	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total pembayaran</b>		<b>11,424</b>	<b>(50)</b>	<b>11,374</b>	<b>11,374</b>	<b>-</b>	<b>11,374</b>	<b>-</b>

Nama Perusahaan: AusAid

Periode Laporan: 2010

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
<b>Petroleum Tax Directorate</b>		-	-	-	-	-	-	-
1	Income tax	-	-	-	-	-	-	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	-	-	-	-	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	-	-	-	-	-	-	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
<b>National Petroleum Authority</b>		-	-	-	-	-	-	-
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	-	-	-	-	-	-	-
13	JPDA - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
14	JPDA - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
15	JPDA - Development Fee	-	-	-	-	-	-	-
16	JPDA - Contract Service Fee	-	-	-	-	-	-	-
17	TL Exclusive Area - Application Fee	-	-	-	-	-	-	-
18	TL Exclusive Area - Seismic Data Fee	-	-	-	-	-	-	-
<b>Central Bank of Timor-Leste</b>		-	7,041,600	7,041,600	7,041,600	-	7,041,600	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	7,041,600	7,041,600	7,041,600	-	7,041,600	-
<b>Total pembayaran</b>		-	7,041,600	7,041,600	7,041,600	-	7,041,600	-

**Lampiran 4: template pelaporan 2010 EITI Timor-Leste**

**Perusahaan Minyak**

**Timor-Leste Extractive Industries Transparency Initiative**

**Input Template for Extractive Industries**

Name of Company:

Reporting period:

Flows of Financial Payments in USD to the Government of Timor-Leste

**REPORT TO BE COMPLETED ON PAYMENT BASIS**

Description of Payment	Cash	Kind	
	(USD)	Value	Description
<b>1. Benefit Stream be reported by International Companies only</b>			
1 a) National State-Owned/ Joint Venture Company equity share of Host Government Production			
1 b) Production received by National State-Owned/ Joint Venture Company			
1 c) National State-Owned/ Joint Venture Company production entitlement			
1 d) Production entitlement received on behalf of the Host Government			

**2. Payments to Host Government**

**2 a) Petroleum Tax Directorate**

i) Income tax payments			
ii) Additional profits tax payments/Supplemental Profit Tax			
iii) Branch profits tax payments			
iv) VAT payments			
v) With Holding Tax payments			
vi) Wages Tax			
vii) Penalty/ Interest			
viii) Other Payments (Specify)			

**2 b) National Petroleum Authority**

**i) First Tranche Petroleum Payments (FTP)**

- Condensate			
- Liquefied Petroleum Gas			
- Gas			

**ii) Profit oil & gas payments**

**iii) Other Payments:**

**JPDA Fee:**

- Application fee			
- Seismic data fee			
- Development fee			
- Contract service fee			

**Timor Leste Exclusive Area:**

- Application fee			
- Seismic data fee			
- License fee/Surface fee			

**2c. Other**

a) Other payments to Government/ Person			
Government agency/ National State-Owned/ Joint Venture Company name:			
Government agency/ National State-Owned/ Joint Venture Company Representative name:			
Payment description:			

**3. Total**

<b>Total Payments Made</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
----------------------------	----------	----------	----------

**Confidentiality** - All information provided on the reporting templates shall be treated on a confidential basis and is only for the use of the Aggregating Body and Government solely for the purposes of EITI Reporting requirements. No information shall be disclosed to any third party without the disclosing party's written consent, unless disclosure is required by law.

**Management Sign Off**

We acknowledge our responsibility for the fair presentation of the Reporting Template in accordance

- 1.
- 2.
- 3.
- 4.

Name:

Signature:

Position:

Date:

## Petroleum Tax Directorate

### Timor-Leste Extractive Industries Transparency Initiative

#### Input Template for Petroleum Tax Directorate

Name of Company:

Reporting period:

Total Aggregated Flows of Financial Receipts in USD from Extractive Industries

#### REPORT TO BE COMPLETED ON RECEIPT BASIS

Description of Payment	Cash (USD)	Kind	
		Value	Description
<b>a) Petroleum Tax Directorate</b>			
i) Income Tax Payments			
ii) Additional Profit Tax Payments/Supplemental Petroleum Tax Payments			
iii) Branch Profit Tax Payments			
iv) VAT Payments			
v) Withholding Tax Payments			
vi) Wages Tax			
vii) Penalty/ Interest			

**Confidentiality** - All information provided on the reporting templates shall be treated on a confidential basis and is only for the use of the Aggregating Body and Government solely for the purposes of EITI Reporting requirements. No information shall be disclosed to any third party without the disclosing party's written consent, unless disclosure is required by law.

#### Petroleum Tax Directorate Sign Off

We acknowledge our responsibility for the fair presentation of the Reporting Template in accordance with the Reporting Guidelines and confirm that the aggregated amounts disclosed above agree to the total of the individual company template completed, with the exception of:

- 1.
- 2.
- 3.
- 4.

Name:

Signature:

Position:

Date:

## National Petroleum Authority

### Timor-Leste Extractive Industries Transparency Initiative

#### Input Template for the National Petroleum Authority

Name of Company:

Reporting period:

Total Aggregated Flows of Financial Receipts in USD from Extractive Industries

#### REPORT TO BE COMPLETED ON RECEIPT BASIS

Description of Payment	Cash (USD)	Kind	
		Value	Description
<b>3 b) National Petroleum Authority</b>			
i) FTP (First Tranche Petroleum / Royalties)			
- Condensate			
- Liquefied Petroleum Gas			
- Gas			
ii) Profit Oil & Gas Payments			
iii) Other Payments:			
JPDA Fee:			
- Application fee			
- Seismic data fee			
- Development fee			
- Contract service fee			
Timor-Leste Exclusive Area:			
- Application fee			
- Seismic data fee			
- License fee/Surface fee			

**Confidentiality** - All information provided on the reporting templates shall be treated on a confidential basis and is only for the use of the Aggregating Body and Government solely for the purposes of EITI Reporting requirements. No information shall be disclosed to any third party without the disclosing party's written consent, unless disclosure is required by law.

#### National Petroleum Authority Sign Off

We acknowledge our responsibility for the fair presentation of the Reporting Template in accordance with the Reporting Guidelines and confirm that the aggregated amount disclosed above agrees to the total of the individual company templates completed, with the exception of:

- 1.
- 2.
- 3.
- 4.

Name:

Signature:

Position:

Date:

## Central Bank of Timor-Leste

### Timor-Leste Extractive Industries Transparency Initiative

#### Input Template for Banking and Payment Authority

Name of Company:

Reporting period:

Total Aggregated Flows of Financial Receipts in USD from Extractive Industries

#### REPORT TO BE COMPLETED ON RECEIPT BASIS

Description of Payment	Cash (USD)	Kind	
		Value	Description
<b>a) Banking &amp; Payments Authority</b>			
i) Article 6.1(a) Payments			
ii) Article 6.1(b) Payments (Payments from the National Petroleum Authority)			
iii) Article 6.1(d) Payments			
iv) Article 6.1(e) Payments			

**Confidentiality** - All information provided on the reporting templates shall be treated on a confidential basis and is only for the use of the Aggregating Body and Government solely for the purposes of EITI Reporting requirements. No information shall be disclosed to any third party without the disclosing party's written consent, unless disclosure is required by law.

#### Central Bank Sign Off

We acknowledge our responsibility for the fair presentation of the Reporting Template in accordance with the Reporting Guidelines and confirm that the aggregated amounts disclosed above agree to the total of the individual company template completed, with the exception of:

- 1.
- 2.
- 3.
- 4.

Name:

Signature:

Position:

Date:



**Lampiran 5: Daftar orang yang terlibat dalam proses rekonsiliasi**

**Rekonsiliator – Moore Stephens LLP**

Tim Woodward	Partner
Radhouane Bouzaiane	Senior manager / Team Leader
Dian Perawati	Audit Senior
Rita Freitas	Audit assistant

**Sekretariat EITI Timor-Leste**

Elda Guterres da Silva	National Coordinator for EITITimor-Leste
Trifonio Flor Sarmiento	Outreach Officer

**Sekretaris Negara untuk Sumber Daya Alam**

Alfredo Pires	Secretary of State for Natural Resources
---------------	--

**Perusahaan Minyak**

Brendan Augustin	Woodside Petroleum
Mary Beveridge	Woodside Petroleum
Balraj Singh Sidhu	Petronas
Seitaro KAYAMA	Inpex Sahul
Christine Starr	Oilex
James Booth	ConocoPhillips
Troy Sumpton	ConocoPhillips
Andrew Tay	Eni
Hitoshi Tagawa	Tokyo Timor Sea Resources
Ben J Opie	Tokyo Timor Sea Resources
Michael Lawry	Santos
Dino Gandara Rai	Minza Oil & Gas
Winnie Cho	Talisman Energy Inc

Susindar Kandasamy                      Japan Energy

Vinay Kothari                                Reliance

**National Petroleum Authority - NPA**

Emanuel Angelo Lay                      Commercial Director - Commercial

Honesia Araujo                              Marketing and Revenue Management Officer

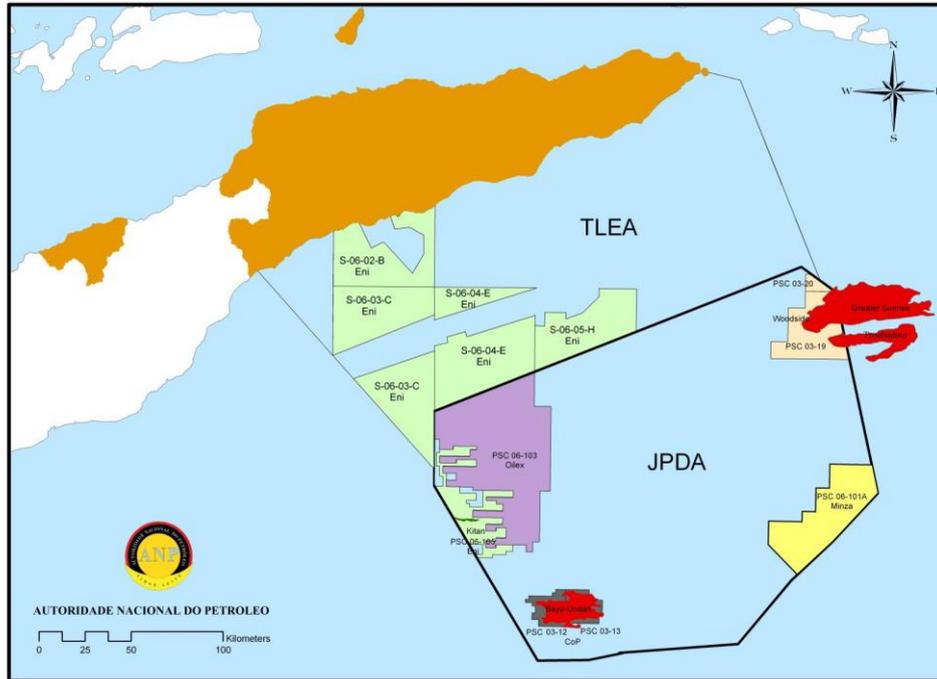
**Petroleum Tax Directorate - PTD**

Joao Demetrio Xavier                      Acting Head of Operations Department

**Central Bank of Timor-Leste - CBTL**

Fernando da Silva Carvalho              Chief Accountant

Lampiran 6: Area Kontrak di TLEA dan JPDA



Lampiran 7: Potensi Kandungan Minyak di Daratan dan Rembasan Gas di Timor-Leste

