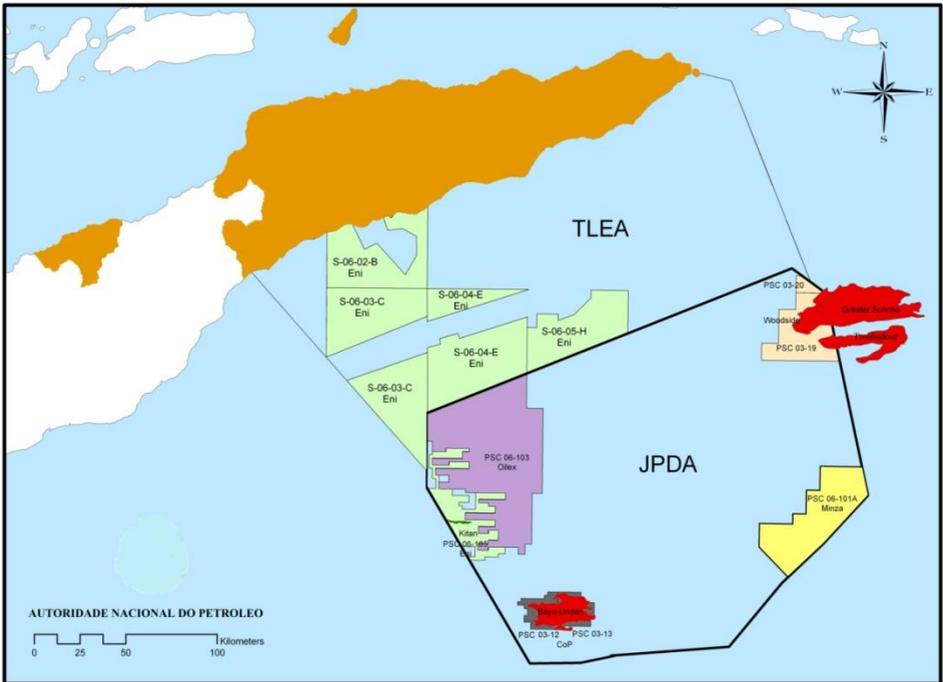


TL-EITI

Timor-Leste Extractive Industry Transparency Initiative

Contract Areas in TLEA and JPDA 2012



Timor-Leste Extractive Industry Transparency Initiative

Mentri Perminyakaan dan Sumber Daya Mineral

Republik Demokratik Timor-Leste

31 Desember 2011

BAHASA :
INDONESIA



MOORE STEPHENS



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

LAPORAN REKONSILIASI INDEPENDEN UNTUK TAHUN 2011

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

PESAN	7
RINGKASAN UNTUK EKSEKUTIF	8
Temuan utama dari pekerjaan rekonsiliasi	8
I. PENDAHULUAN	11
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
II. TUJUAN DAN LINGKUP PENUGASAN	16
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
3. PENDEKATAN DAN METODOLOGI	20
3.1 Pengetahuan secara umum dan Perencanaan	20
3.2 Metodologi yang diterapkan	20
4. HASIL REKONSILIASI	23
4.1 Rekonsiliasi berdasarkan perusahaan ekstraktif	24
4.2 Rekonsiliasi berdasarkan jenis pendapatan	25
4.3 Penyesuaian	26
5. ANALISA INDIKATOR UTAMA PADA SEKTOR MINYAK	30
5.1 Kontribusi perusahaan minyak	30
5.2 Kontribusi menurut jenis pembayaran	30
5.3 Kontribusi badan pemerintah	31
6. TEMUAN DAN REKOMENDASI	32

7. KESIMPULAN	34
LAMPIRAN	35
Lampiran 1: Rincian perusahaan minyak termasuk dalam ruang lingkup rekonsiliasi EITI tahun 2011.....	36
Lampiran 2: Rincian lisensi dan perusahaan minyak.....	37
Lampiran 3: Lembar Rekonsiliasi Setiap Perusahaan	39
Lampiran 4: template pelaporan 2011 EITI Timor-Leste.....	59
Lampiran 5: Daftar orang yang terlibat dalam proses rekonsiliasi	64
Lampiran 6: Area Kontrak di TLEA dan JPDA.....	66
Lampiran 7: Potensi Kandungan Minyak di Daratan dan Rembasan Gas di Timor-Leste.....	67

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 keempat mencakup periode 1 Januari sampai dengan 31 Desember 2011, 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 public dapat mengetahui besarnya penerimaan Negara dari sector 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 2011. 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 2011 dan pembayaran yang diterima oleh Instansi Pemerintah, sebelum kami melakukan rekonsiliasi, adalah sebesar **USD (4,244,840)**, sebagai berikut:

	Perusahaan (US\$)	Pemerintah (US\$)	Beda (US\$)	%
Total pembayaran yang dilaporkan	3,436,243,803	3,440,488,623	(4,244,820)	-0.1%

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\$)	%
Total pembayaran yang dilaporkan	3,453,285,817	3,453,285,817	-	-

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	1,086,543,694	1,086,543,694	-
2	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	468,673,216	468,673,216	-
3	ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	242,981,979	242,981,979	-
4	ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	164,037,863	164,037,863	-
5	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	28,763,272	28,763,272	-
6	ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	16,674	16,674	-
7	Eni JPDA 03-103 Limited	349,496,298	349,496,298	-
8	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	49,587,120	49,587,120	-
9	Eni Timor Leste SpA	2,185,035	2,185,035	-
10	Santos	365,391,369	365,391,369	-
11	Inpex Sahul	386,287,273	386,287,273	-
12	Tokyo Timor Sea Resources	290,213,987	290,213,987	-
13	Woodside Petroleum	607,763	607,763	-
14	Minza Oil & Gas	91,746	91,746	-
15	Petronas	107	107	-
16	Oilex	417,407	417,407	-
17	Reliance Exploration & Production	3,563,379	3,563,379	-
18	Talisman	6,419,484	6,419,484	-
19	Japan Energy E and P	29,751	29,751	-
20	AusAid	7,978,400	7,978,400	-
	Total	3,453,285,817	3,453,285,817	-

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\$)
Petroleum Tax Directorate		1,319,808,422	1,319,808,422	-
1	Income tax	659,025,791	659,025,791	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	569,338,573	569,338,573	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-
4	VAT	16,196,460	16,196,460	-
5	Withholding Tax	16,185,154	16,185,154	-
6	Wages Tax	7,399,504	7,399,504	-
7	Penalty / Interest	51,662,940	51,662,940	-
8	Other Payments	-	-	-
National Petroleum Authority		2,125,498,995	2,125,498,995	-
9	FTP - Condensate/Crude Oil	119,655,237	119,655,237	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	35,015,765	35,015,765	-
11	FTP - Gas	83,102,923	83,102,923	-
12	Profit oil & gas payments	1,883,696,070	1,883,696,070	-
13	JPDA - Application Fee	5,000	5,000	-
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	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		7,978,400	7,978,400	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	7,978,400	7,978,400	-
Total		3,453,285,817	3,453,285,817	-



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 2011 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 Ekstraktif¹ yang terlibat dalam proses rekonsiliasi

Kerangka acuan yang ditetapkan oleh MSWG mendefinisikan ruang lingkup penugasan 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 2011. Selama pelaksanaan tugas, ada dua (2) Perusahaan yang ditambahkan: Japan Energy E dan P dan AusAid².

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.

¹ 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

² 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
Petroleum Tax Directorate		
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 dikurangi 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.
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.

No.	Arus Pendapatan	Keterangan
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.
National Petroleum Authority		
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.
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.
Central Bank of Timor-Leste		
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 2011;
- 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 2011, 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 2011. 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	1,086,538,746	1,091,564,196	(5,025,450)	4,948	(5,020,502)	5,025,450	1,086,543,694	1,086,543,694	-
2	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	468,673,216	458,851,391	9,821,825	-	9,821,825	(9,821,825)	468,673,216	468,673,216	-
3	ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	243,054,979	246,587,404	(3,532,425)	(73,000)	(3,605,425)	3,532,425	242,981,979	242,981,979	-
4	ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	164,037,863	163,049,824	988,039	-	988,039	(988,039)	164,037,863	164,037,863	-
5	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	28,763,272	28,642,195	121,077	-	121,077	(121,077)	28,763,272	28,763,272	-
6	ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	16,674	16,288	386	-	386	(386)	16,674	16,674	-
7	Eni JPDA 03-103 Limited	349,496,358	339,004,484	10,491,874	(60)	10,491,814	(10,491,874)	349,496,298	349,496,298	-
8	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	49,588,015	49,587,120	895	(895)	-	(895)	49,587,120	49,587,120	-
9	Eni Timor Leste SpA	2,185,035	2,185,035	-	-	-	-	2,185,035	2,185,035	-
10	Santos	356,284,331	365,391,369	(9,107,038)	9,107,038	-	9,107,038	365,391,369	365,391,369	-
11	Inpex Sahul	386,287,273	386,287,273	-	-	-	-	386,287,273	386,287,273	-
12	Tokyo Timor Sea Resources	290,213,987	290,213,987	-	-	-	-	290,213,987	290,213,987	-
13	Woodside Petroleum	607,763	607,763	-	-	-	-	607,763	607,763	-
14	Minza Oil & Gas	90,566	91,766	(1,200)	1,180	(20)	1,200	91,746	91,746	-
15	Petronas	107	107	-	-	-	-	107	107	-
16	Oilex	415,036	417,407	(2,371)	2,371	-	2,371	417,407	417,407	-
17	Reliance Exploration & Production	3,541,247	3,563,379	(22,132)	22,132	-	22,132	3,563,379	3,563,379	-
18	Talisman	6,419,484	6,419,484	-	-	-	-	6,419,484	6,419,484	-
19	Japan Energy E and P	29,851	29,751	100	(100)	-	(100)	29,751	29,751	-
20	AusAid	-	7,978,400	(7,978,400)	7,978,400	-	7,978,400	7,978,400	7,978,400	-
Total		3,436,243,803	3,440,488,623	(4,244,820)	17,042,014	12,797,194	4,244,820	3,453,285,817	3,453,285,817	-

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
Petroleum Tax Directorate		1,301,941,780	1,307,011,228	(5,069,448)	17,866,642	12,797,194	5,069,448	1,319,808,422	1,319,808,422	-
1	Income tax	663,968,484	607,692,934	56,275,550	(4,942,693)	51,332,857	(56,275,550)	659,025,791	659,025,791	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	577,500,695	569,850,579	7,650,116	(8,162,122)	(512,006)	(7,650,116)	569,338,573	569,338,573	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	16,196,760	16,203,568	(6,808)	(300)	(7,108)	6,808	16,196,460	16,196,460	-
5	Withholding Tax	16,275,307	14,806,527	1,468,780	(90,153)	1,378,627	(1,468,780)	16,185,154	16,185,154	-
6	Wages Tax	7,284,343	8,770,657	(1,486,314)	115,161	(1,371,153)	1,486,314	7,399,504	7,399,504	-
7	Penalty / Interest	20,716,191	89,686,963	(68,970,772)	30,946,749	(38,024,023)	68,970,772	51,662,940	51,662,940	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-	-	-
National Petroleum Authority		2,134,302,023	2,125,498,995	8,803,028	(8,803,028)	-	(8,803,028)	2,125,498,995	2,125,498,995	-
9	FTP - Condensate/Crude Oil	119,656,326	119,655,237	1,089	(1,089)	-	(1,089)	119,655,237	119,655,237	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	35,014,748	35,015,765	(1,017)	1,017	-	1,017	35,015,765	35,015,765	-
11	FTP - Gas	83,102,923	83,102,923	-	-	-	-	83,102,923	83,102,923	-
12	Profit oil & gas payments	1,892,504,026	1,883,696,070	8,807,956	(8,807,956)	-	(8,807,956)	1,883,696,070	1,883,696,070	-
13	JPDA - Application Fee	-	5,000	(5,000)	5,000	-	5,000	5,000	5,000	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	7,978,400	(7,978,400)	7,978,400	-	7,978,400	7,978,400	7,978,400	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	7,978,400	(7,978,400)	7,978,400	-	7,978,400	7,978,400	7,978,400	-
Total pembayaran		3,436,243,803	3,440,488,623	(4,244,820)	17,042,014	12,797,194	4,244,820	3,453,285,817	3,453,285,817	-

4.3 Penyesuaian

4.3.1 Untuk Perusahaan minyak

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

Peysesuaian atas pembayaran perusahaan ekstraktif	Jumlah total (USD)
Pajak dibayar tapi tidak dilaporkan (a)	59,119,318
Pajak dilaporkan dibayar tapi diluar periode cakupan (b)	(42,003,411)
Jumlah pajak dilaporkan tidak benar	(73,893)
Jumlah yang ditambahkan pada jumlah awal yang dilaporkan	17,042,014

- (a) Ini adalah pembayaran yang dilakukan, tapi tidak dilaporkan, oleh perusahaan minyak. Penyesuaian yang signifikan (99% dari total penyesuaian USD 59.119.318) 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 2011 (yang berkaitan dengan laporan November dan Desember 2010).

Selama pekerjaan rekonsiliasi kami, AusAid tidak mengirim template pelaporan karena kami tidak berhasil menghubungi mereka. BCTL menyatakan bahwa, pada tahun 2011, mereka menerima sebesar USD 7.978.400 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 2011 atau setelah 31 Desember 2011. 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 2011 yang dibayar pada bulan Januari dan Februari 2012.

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	5,906	-	(958)	4,948
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	-	-	(73,000)	(73,000)
Eni JPDA 03-103 Limited	-	-	(60)	(60)
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	-	(895)	(895)
Santos	51,088,848	(41,981,750)	(60)	9,107,038
Minza Oil & Gas	-	-	1,180	1,180
Oilex	2,371	-	-	2,371
Reliance Exploration & Production	43,793	(21,661)	-	22,132
Japan Energy E and P	-	-	(100)	(100)
AusAid	7,978,400	-	-	7,978,400
Total	59,119,318	(42,003,411)	(73,893)	17,042,014

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
Petroleum Tax Directorate	17,961,098	(21,661)	(72,795)	-	17,866,642
Income tax	5,688,076	-	(2,061,871)	(8,568,898)	(4,942,693)
Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	801,669	(8,963,791)	(8,162,122)
VAT	-	-	(300)	-	(300)
Withholding Tax	36,889	(21,661)	(400)	(104,981)	(90,153)
Wages Tax	9,275	-	905	104,981	115,161
Penalty / Interest	12,226,858	-	1,187,202	17,532,689	30,946,749
National Petroleum Authority	33,179,820	(41,981,750)	(1,098)	-	(8,803,028)
FTP - Condensate/Crude Oil	906	-	(1,995)	-	(1,089)
FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	1,017	-	1,017
Profit oil & gas payments	33,173,914	(41,981,750)	(120)	-	(8,807,956)
JPDA - Application Fee	5,000	-	-	-	5,000
Central Bank of Timor-Leste	7,978,400	-	-	-	7,978,400
TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	7,978,400	-	-	-	7,978,400
Total	59,119,318	(42,003,411)	(73,893)	-	17,042,014

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 dibayar tapi tidak dilaporkan (a)	10,492,200
Jumlah pajak dilaporkan tidak benar (b)	2,304,994
Total yang ditambahkan pada jumlah awal yang dilaporkan	12,797,194

- (a) Ini adalah pembayaran yang diterima, namun tidak dilaporkan, oleh Instansi Pemerintah. Penyesuaian signifikan yang dibuat berkaitan dengan *Petroleum Tax Directorate* dan Eni JPDA 03-103 Limited. PTD tidak melaporkan, pada template pelaporannya, jumlah yang diterima dari Eni JPDA 03-103 Limited pada tanggal 3 Maret 2011 atas Pajak Penghasilan dan Denda.
- (b) Ini adalah kesalahan pelaporan pembayaran yang dilakukan oleh Instansi Pemerintah karena adanya salah ketik jumlah. Penyesuaian signifikan yang dibuat berkaitan dengan PTD dan ConocoPhillips entities.

PTD salah melaporkan Additional Profit Tax (untuk ConocoPhillips JPDA Pty Ltd) sebesar USD 711.899, padahal jumlah yang benar adalah USD 7.711.899. Ini terjadi karena kesalahan mengetik. Pajak yang diterima jadi terlalu kecil sejumlah USD 7.000.000.

Selain itu, PTD salah melaporkan jumlah *Income Tax, Additional Profit Tax and Penalty/Interest* yang berkaitan dengan ConocoPhillips entities. Nilai bersih penyesuaian sebesar USD (4.694.986).

Konfirmasi telah diterima dari PTD untuk jumlah tersebut, yang awalnya dinyatakan oleh perusahaan

Rincian penyesuaian atas pembayaran yang dilaporkan oleh Instansi Pemerintah, untuk setiap perusahaan minyak, adalah sebagai berikut:

Jumlah dalam USD

Perusahaan	Pajak diterima tapi tidak dilaporkan	Jumlah pajak dilaporkan tidak benar	Total Penyesuaian Pemerintah
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	-	(5,020,502)	(5,020,502)
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	-	9,821,825	9,821,825
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	-	(3,605,425)	(3,605,425)
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	-	988,039	988,039
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	-	121,077	121,077
ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	386	-	386
Eni JPDA 03-103 Limited	10,491,814	-	10,491,814
Minza Oil & Gas	-	(20)	(20)
Total	10,492,200	2,304,994	12,797,194

Rincian penyesuaian atas pembayaran yang dilaporkan oleh Instansi Pemerintah, untuk setiap jenis pajak, adalah sebagai berikut:

Jumlah dalam USD

Jenis penerimaan	Pajak diterima tapi tidak dilaporkan	Jumlah pajak dilaporkan tidak benar	Klasifikasi pajak tidak benar	Total Penyesuaian Pemerintah
Petroleum Tax Directorate	10,492,200	2,304,994	-	12,797,194
Income tax	5,591,743	4,630,404	41,110,710	51,332,857
Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	(110,069)	(400,937)	(512,006)
VAT	-	-	(7,108)	(7,108)
Withholding Tax	386	(20)	1,378,261	1,378,627
Wages Tax	-	-	(1,371,153)	(1,371,153)
Penalty / Interest	4,900,071	(2,214,321)	(40,709,773)	(38,024,023)
Total	10,492,200	2,304,994	-	12,797,194

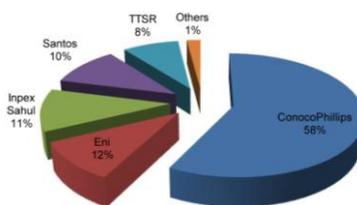
5. ANALISA INDIKATOR UTAMA PADA SEKTOR MINYAK

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:

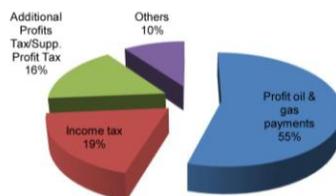
Perusahaan	Pendapatan Pemerintah (USD)	% dari total pembayaran
ConocoPhillips (6 entities)	1,991,016,698	58%
Eni (3 entities)	401,268,453	12%
Inpex Sahul	386,287,273	11%
Santos	365,391,369	10%
Tokyo Timor Sea Resources	290,213,987	8%
Others (8 companies)	19,108,037	1%
Total sektor minyak	3,453,285,817	100%



5.2 Kontribusi menurut jenis pembayaran

Kontribusi penerimaan yang paling signifikan, adalah sebagai berikut :

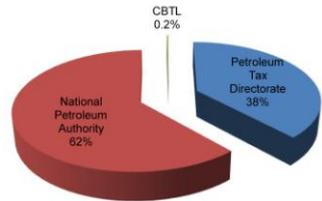
Jenis Pembayaran	Pendapatan Pemerintah (USD)	% dari total pembayaran
Profit oil & gas payments	1,883,696,071	55%
Income tax	659,025,791	19%
Additional Profits Tax/ Supplemental Profit Tax	569,338,573	16%
Others (14 payment streams)	341,225,382	10%
Total sektor ekstraktif	3,453,285,817	100%



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	2,125,498,995	62%
Petroleum Tax Directorate	1,319,808,422	38%
Central Bank of Timor-Leste	7,978,400	0.2%
Total sektor ekstraktif	3,453,285,817	100%



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 2011 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 120 juta;
 - b. Jumlah yang dibayar oleh beberapa perusahaan minyak, sebesar USD 59 juta tidak dilaporkan dalam template mereka;
 - c. Beberapa pembayaran yang dilakukan oleh perusahaan minyak, sebesar USD 42 juta, dilaporkan pada masa yang salah (di luar 2011);
 - d. Pembayaran yang dilaporkan dengan tidak benar oleh perusahaan minyak dan Instansi Pemerintah memiliki nilai absolute USD 11M, dan
 - e. Beberapa penerimaan yang diterima oleh Instansi Pemerintah, senilai USD 10,5 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 2011

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	Tokyo/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 Inpex Sahul Eni Tokyo Timor Sea Resources	Condensate, LPG, LNG	PSC	02/04/2003	06/02/2022	JPDA
JPDA 03-13	ConocoPhillips	ConocoPhillips Santos Inpex Sahul	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	Petronas Carigali Korean Gas Samsung Oil & Gas LG	na	PSC	29/12/2006	29/12/2010	JPDA

Referensi Lisensi	Operator	Perusahaan	Produk Ekstraksi	Jenis Lisensi	Diberikan	Berakhir	Area
JPDA 06-103	Oilex	Oilex Japan Energy Corporation Videocon Bharat PetroResources GSPC Pan Pacific Petroleum	na	PSC	15/01/2007	15/01/2014	JPDA
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 Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	na	PSC	03/11/2006	03/11/2010	TLEA
S-06-02 (Block B)	Eni	Eni GALP Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	na	PSC	03/11/2006	03/11/2013	TLEA
S-06-03 (Block C)	Eni	Eni GALP Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	na	PSC	03/11/2006	03/11/2013	TLEA
S-06-04 (Block E)	Eni	Eni GALP Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	na	PSC	03/11/2006	03/11/2013	TLEA
S-06-05 (Block H)	Eni	Eni GALP Exploracao Producao Petrolifera 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:			2011
N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
Petroleum Tax Directorate		349,644,361	-	349,644,361	354,664,863	(5,020,502)	349,644,361	-
1	Income tax	170,318,121	(2,167,061)	168,151,060	152,931,955	15,219,105	168,151,060	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	157,228,279	(2,135,732)	155,092,547	160,113,049	(5,020,502)	155,092,547	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	5,250,609	-	5,250,609	5,250,609	-	5,250,609	-
5	Withholding Tax	1,025,449	-	1,025,449	1,025,449	-	1,025,449	-
6	Wages Tax	6,788,121	-	6,788,121	6,788,121	-	6,788,121	-
7	Penalty / Interest	9,033,782	4,302,793	13,336,575	28,555,680	(15,219,105)	13,336,575	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
National Petroleum Authority		736,894,385	4,948	736,899,333	736,899,333	-	736,899,333	-
9	FTP - Condensate/Crude Oil	99,738,622	(1,069)	99,737,553	99,737,553	-	99,737,553	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	35,014,748	1,017	35,015,765	35,015,765	-	35,015,765	-
11	FTP - Gas	83,102,923	-	83,102,923	83,102,923	-	83,102,923	-
12	Profit oil & gas payments	516,064,092	-	516,064,092	516,064,092	-	516,064,092	-
13	JPDA - Application Fee	-	5,000	5,000	5,000	-	5,000	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
Total pembayaran		1,086,538,746	4,948	1,086,543,694	1,091,564,196	(5,020,502)	1,086,543,694	-

Nama Perusahaan: ConocoPhillips JPDA Pty Ltd

Periode Laporan: 2011

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Per Government			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
Petroleum Tax Directorate		181,300,814	-	181,300,814	171,478,989	9,821,825	181,300,814	-
1	Income tax	92,917,139	(4,620,013)	88,297,126	81,427,161	6,869,965	88,297,126	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	84,325,142	2,676,361	87,001,503	77,179,678	9,821,825	87,001,503	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	-	-	-	-	-	-	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	4,058,533	1,943,652	6,002,185	12,872,150	(6,869,965)	6,002,185	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
National Petroleum Authority		287,372,402	-	287,372,402	287,372,402	-	287,372,402	-
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	287,212,402	-	287,212,402	287,212,402	-	287,212,402	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
Total pembayaran		468,673,216	-	468,673,216	458,851,391	9,821,825	468,673,216	-

Nama Perusahaan: ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd

Periode Laporan: 2011

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
Petroleum Tax Directorate		95,500,073	(73,000)	95,427,073	99,032,498	(3,605,425)	95,427,073	-
1	Income tax	48,816,761	(2,061,871)	46,754,890	42,471,748	4,283,142	46,754,890	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	44,053,206	801,669	44,854,875	48,387,300	(3,532,425)	44,854,875	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	-	-	-	-	-	-	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	2,630,106	1,187,202	3,817,308	8,173,450	(4,356,142)	3,817,308	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
National Petroleum Authority		147,554,906	-	147,554,906	147,554,906	-	147,554,906	-
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	147,554,906	-	147,554,906	147,554,906	-	147,554,906	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
Total pembayaran		243,054,979	(73,000)	242,981,979	246,587,404	(3,605,425)	242,981,979	-

Nama Perusahaan: ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd Periode Laporan: 2011

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
Petroleum Tax Directorate		63,503,648	-	63,503,648	62,515,609	988,039	63,503,648	-
1	Income tax	32,521,304	(1,580,763)	30,940,541	26,046,734	4,893,807	30,940,541	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	29,555,443	900,391	30,455,834	31,956,878	(1,501,044)	30,455,834	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	-	-	-	-	-	-	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	1,426,901	680,372	2,107,273	4,511,997	(2,404,724)	2,107,273	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
National Petroleum Authority		100,534,215	-	100,534,215	100,534,215	-	100,534,215	-
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	100,534,215	-	100,534,215	100,534,215	-	100,534,215	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
Total pembayaran		164,037,863	-	164,037,863	163,049,824	988,039	164,037,863	-

Nama Perusahaan: ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd Periode Laporan: 2011

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
Petroleum Tax Directorate		11,360,387	-	11,360,387	11,239,310	121,077	11,360,387	-
1	Income tax	5,857,010	(232,261)	5,624,749	4,710,041	914,708	5,624,749	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	5,198,414	87,003	5,285,417	5,565,277	(279,860)	5,285,417	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	-	-	-	-	-	-	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	304,963	145,258	450,221	963,992	(513,771)	450,221	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
National Petroleum Authority		17,402,885	-	17,402,885	17,402,885	-	17,402,885	-
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	17,402,885	-	17,402,885	17,402,885	-	17,402,885	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
Total pembayaran		28,763,272	-	28,763,272	28,642,195	121,077	28,763,272	-

Nama Perusahaan: ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd

Periode Laporan: 2011

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
Petroleum Tax Directorate		16,674	-	16,674	16,288	386	16,674	-
1	Income tax	-	-	-	-	-	-	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	-	-	-	-	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	16,674	-	16,674	16,288	386	16,674	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
National Petroleum Authority		-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
Total pembayaran		16,674	-	16,674	16,288	386	16,674	-

Nama Perusahaan:

Eni JPDA 03-103 Limited

Periode Laporan: 2011

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
Petroleum Tax Directorate		143,670,678	-	143,670,678	133,178,864	10,491,814	143,670,678	-
1	Income tax	68,154,526	5,591,743	73,746,269	68,154,526	5,591,743	73,746,269	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	75,516,152	(10,491,814)	65,024,338	65,024,338	-	65,024,338	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	-	-	-	-	-	-	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	-	4,900,071	4,900,071	-	4,900,071	4,900,071	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
National Petroleum Authority		205,825,680	(60)	205,825,620	205,825,620	-	205,825,620	-
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	205,825,680	(60)	205,825,620	205,825,620	-	205,825,620	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
Total pembayaran		349,496,358	(60)	349,496,298	339,004,484	10,491,814	349,496,298	-

Nama Perusahaan: **Eni JPDA 06-105 Pty Ltd**

Periode Laporan: **2011**

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
Petroleum Tax Directorate		46,421,099	(875)	46,420,224	46,420,224	-	46,420,224	-
1	Income tax	26,150,354	-	26,150,354	26,150,354	-	26,150,354	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	-	-	-	-	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	10,756,866	(300)	10,756,566	10,756,566	-	10,756,566	-
5	Withholding Tax	9,355,863	6,865	9,362,728	9,401,133	(38,405)	9,362,728	-
6	Wages Tax	158,016	(7,440)	150,576	112,171	38,405	150,576	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
National Petroleum Authority		3,166,916	(20)	3,166,896	3,166,896	-	3,166,896	-
9	FTP - Condensate/Crude Oil	2,756,916	(20)	2,756,896	2,756,896	-	2,756,896	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
Total pembayaran		49,588,015	(895)	49,587,120	49,587,120	-	49,587,120	-

Nama Perusahaan: **Eni Timor Leste SpA** Periode Laporan: **2011**

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
Petroleum Tax Directorate		2,185,035	-	2,185,035	2,185,035	-	2,185,035	-
1	Income tax	-	-	-	-	-	-	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	-	-	-	-	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	2,158,909	-	2,158,909	793,309	1,365,600	2,158,909	-
6	Wages Tax	26,126	-	26,126	1,391,726	(1,365,600)	26,126	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
National Petroleum Authority		-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
Total pembayaran		2,185,035	-	2,185,035	2,185,035	-	2,185,035	-

Nama Perusahaan:

Santos

Periode Laporan: 2011

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
Petroleum Tax Directorate		133,375,957	17,914,934	151,290,891	151,290,891	-	151,290,891	-
1	Income tax	69,127,363	4,230,114	73,357,477	64,478,773	8,878,704	73,357,477	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	64,248,594	-	64,248,594	64,248,594	-	64,248,594	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	-	-	-	-	-	-	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	-	13,684,820	13,684,820	22,563,524	(8,878,704)	13,684,820	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
National Petroleum Authority		222,908,374	(8,807,896)	214,100,478	214,100,478	-	214,100,478	-
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	222,908,374	(8,807,896)	214,100,478	214,100,478	-	214,100,478	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
Total pembayaran		356,284,331	9,107,038	365,391,369	365,391,369	-	365,391,369	-

Nama Perusahaan:

Inpex Sahul

Periode Laporan: 2011

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
Petroleum Tax Directorate		147,097,938	-	147,097,938	147,097,938	-	147,097,938	-
1	Income tax	80,600,123	-	80,600,123	80,600,123	-	80,600,123	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	63,220,702	-	63,220,702	63,220,702	-	63,220,702	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	15,207	-	15,207	15,207	-	15,207	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	3,261,906	-	3,261,906	3,261,906	-	3,261,906	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
National Petroleum Authority		239,189,335	-	239,189,335	239,189,335	-	239,189,335	-
9	FTP - Condensate/Crude Oil	16,515,304	-	16,515,304	16,515,304	-	16,515,304	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	222,674,031	-	222,674,031	222,674,031	-	222,674,031	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
Total pembayaran		386,287,273	-	386,287,273	386,287,273	-	386,287,273	-

Nama Perusahaan:

Tokyo Timor Sea Resources

Periode Laporan: 2011

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
Petroleum Tax Directorate		117,886,546	-	117,886,546	117,886,546	-	117,886,546	-
1	Income tax	63,731,783	(4,102,581)	59,629,202	54,947,519	4,681,683	59,629,202	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	54,154,763	-	54,154,763	54,154,763	-	54,154,763	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	-	-	-	-	-	-	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	-	4,102,581	4,102,581	8,784,264	(4,681,683)	4,102,581	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
National Petroleum Authority		172,327,441	-	172,327,441	172,327,441	-	172,327,441	-
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Profit oil & gas payments	172,327,441	-	172,327,441	172,327,441	-	172,327,441	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
Total pembayaran		290,213,987	-	290,213,987	290,213,987	-	290,213,987	-

Nama Perusahaan:

Woodside Petroleum

Periode Laporan: 2011

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
Petroleum Tax Directorate		287,763	-	287,763	287,763	-	287,763	-
1	Income tax	-	-	-	-	-	-	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	-	-	-	-	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	11,732	-	11,732	11,732	-	11,732	-
6	Wages Tax	276,031	-	276,031	276,031	-	276,031	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
National Petroleum Authority		320,000	-	320,000	320,000	-	320,000	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
Total pembayaran		607,763	-	607,763	607,763	-	607,763	-

Nama Perusahaan:

Minza Oil & Gas

Periode Laporan: 2011

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
	Petroleum Tax Directorate	10,566	1,180	11,746	11,766	(20)	11,746	-
1	Income tax	-	-	-	-	-	-	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	-	-	-	-	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	1,100	-	1,100	3,148	(2,048)	1,100	-
6	Wages Tax	9,466	1,180	10,646	8,618	2,028	10,646	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
	National Petroleum Authority	80,000	-	80,000	80,000	-	80,000	-
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	-	-	-	-	-	-	-
	Central Bank of Timor-Leste	-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
	Total pembayaran	90,566	1,180	91,746	91,766	(20)	91,746	-

Nama Perusahaan:

Petronas

Periode Laporan: 2011

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
Petroleum Tax Directorate		107	-	107	107	-	107	-
1	Income tax	-	-	-	-	-	-	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	-	-	-	-	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	107	(107)	-	-	-	-	-
6	Wages Tax	-	107	107	107	-	107	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
National Petroleum Authority		-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
Total pembayaran		107	-	107	107	-	107	-

Nama Perusahaan:

Oilex

Periode Laporan: 2011

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
Petroleum Tax Directorate		335,036	2,371	337,407	337,407	-	337,407	-
1	Income tax	-	-	-	-	-	-	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	-	-	-	-	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	189,285	-	189,285	196,393	(7,108)	189,285	-
5	Withholding Tax	119,168	224	119,392	118,722	670	119,392	-
6	Wages Tax	26,583	2,147	28,730	22,292	6,438	28,730	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
National Petroleum Authority		80,000	-	80,000	80,000	-	80,000	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
Total pembayaran		415,036	2,371	417,407	417,407	-	417,407	-

Nama Perusahaan:

Reliance Exploration & Production

Periode Laporan: 2011

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
Petroleum Tax Directorate		3,541,247	22,132	3,563,379	3,563,379	-	3,563,379	-
1	Income tax	-	-	-	-	-	-	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	-	-	-	-	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	3,541,247	(97,035)	3,444,212	3,391,788	52,424	3,444,212	-
6	Wages Tax	-	119,167	119,167	171,591	(52,424)	119,167	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
National Petroleum Authority		-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
Total pembayaran		3,541,247	22,132	3,563,379	3,563,379	-	3,563,379	-

Nama Perusahaan:

Talisman

Periode Laporan: 2011

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
Petroleum Tax Directorate		5,774,000	-	5,774,000	5,774,000	-	5,774,000	-
1	Income tax	5,774,000	-	5,774,000	5,774,000	-	5,774,000	-
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	-	-	-	-	-	-	-
National Petroleum Authority		645,484	-	645,484	645,484	-	645,484	-
9	FTP - Condensate/Crude Oil	645,484	-	645,484	645,484	-	645,484	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
Total pembayaran		6,419,484	-	6,419,484	6,419,484	-	6,419,484	-

Nama Perusahaan: Japan Energy E and P

Periode Laporan: 2011

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
Petroleum Tax Directorate		29,851	(100)	29,751	29,751	-	29,751	-
1	Income tax	-	-	-	-	-	-	-
2	Additional Profits Tax/Supplemental Profit Tax	-	-	-	-	-	-	-
3	Branch Profits Tax	-	-	-	-	-	-	-
4	VAT	-	-	-	-	-	-	-
5	Withholding Tax	29,851	(100)	29,751	29,751	-	29,751	-
6	Wages Tax	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalty / Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Other Payments	-	-	-	-	-	-	-
National Petroleum Authority		-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	-	-	-	-	-	-
Total pembayaran		29,851	(100)	29,751	29,751	-	29,751	-

Nama Perusahaan: AusAid

Periode Laporan: 2011

N°	Keterangan Pembayaran	Menurut Perusahaan			Menurut Pemerintah			Beda Akhir
		Awal	Penyesuaian	Akhir	Awal	Penyesuaian	Akhir	
Petroleum Tax Directorate		-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
National Petroleum Authority		-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	7,978,400	7,978,400	7,978,400	-	7,978,400	-
19	TL Exclusive Area - License Fee/Surface Fee	-	7,978,400	7,978,400	7,978,400	-	7,978,400	-
Total pembayaran		-	7,978,400	7,978,400	7,978,400	-	7,978,400	-

Lampiran 4: template pelaporan 2011 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
1. Benefit Stream be reported by International Companies only			
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			
Total Payments Made	0	0	0

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
a) Petroleum Tax Directorate			
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
3 b) National Petroleum Authority			
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
a) Banking & Payments Authority			
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 EITI Timor-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

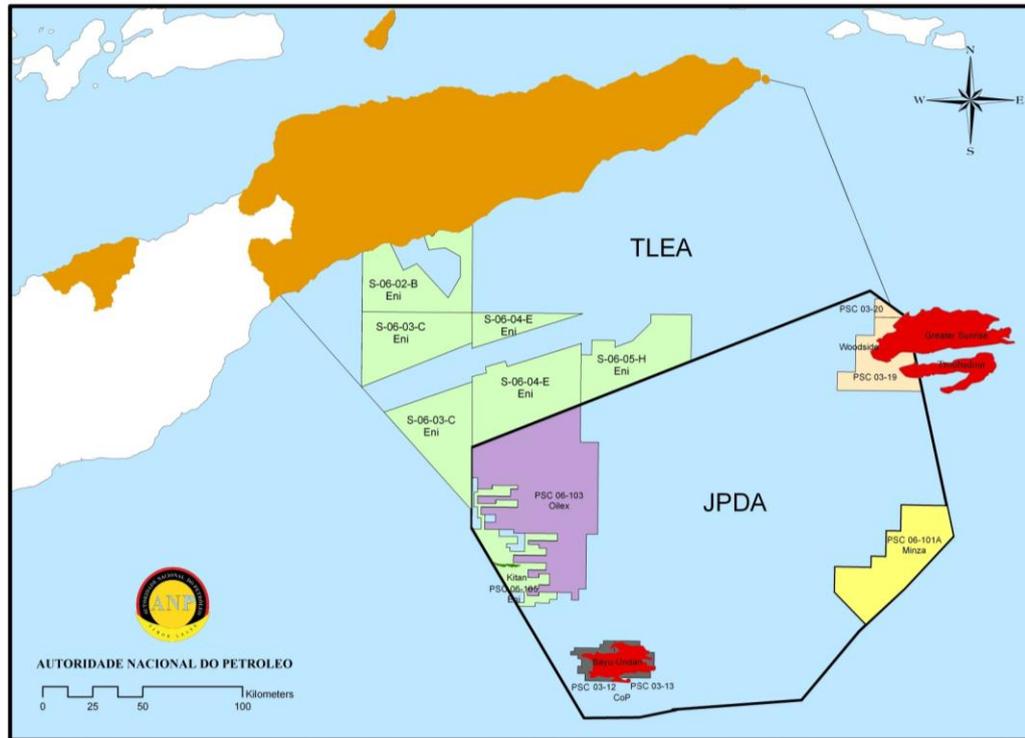
Petroleum Tax Directorate - PTD

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

