



Timor-Leste
Ekstraktif Industri
Transparansi
Inisiatif

2014

Laporan
Rekonsialiasi

Timor-Leste
EITI Extractive
Industries
Transparency
Initiative


EY
Building a better
working world

Daftar singkatan

ANPM	Autoridade Nacional Petr6leos e Minerais (National Authority for Oil and Minerals)
APT	Additional Profit Tax
ASM	Penambangan Skala Kecil Artisanal
BCTL	Bank Sentral Timor Leste (Timor Leste Central Bank)
BOE	Barrel of Oil Equivalent
BOPD	Barrels of Oil per day
BTP	Branch Profit Tax
CBTL	Bank Sentral Timor Leste (Central Bank Timor-Leste)
CMATS	Pengaturan Maritim Tertentu Di Laut Timor
CSO	Organisasi Masyarakat Sipil
DNRP	Direktorat Nasional Pendapatan Minyak (National Oil Revenues Board)
EITI	Inisiatif Transparansi Industri Ekstraktif
ESI	Estimasi Pendapatan Berkelanjutan
ETRS	Layanan Pendapatan Timor Lorosa'e
FTP	First Tranche Petroleum
GDP	Produk domestik bruto
IA	Administrator Independen
IPMC	Kode Interim Petroleum Mining
IUA	Perjanjian Unitisasi Internasional
JC	Komisi Gabungan
JPDA	Area Pengembangan Minyak Bersama
LNG	Liquefied Natural Gas
LPG	Gas Petroleum Falls
MoF	Menteri Keuangan
MOU	Nota kesepahaman

MPMR	Kementerian Perminyakan dan Sumber Daya Mineral
MSWG	Kelompok Kerja Multi-Stakeholder
NDPMR	National Directorate Petroleum and Minerals Revenue
NPA	Otoritas Petroleum Nasional
O&G	Oil & Gas
PF	Dana Minyak
PMC	Kode Petroleum Mining
PSA	Perjanjian Berbagi Produksi
PSC	Kontrak Bagi Hasil
RDTL	Republik Demokratik Timor-Leste
SERN	Sekretaris Negara untuk Sumber Daya Alam
SOE	Badan Usaha Milik Negara
SPT	Pajak Minyak Mentah Tambahan
TL	Timor-Leste
TLEA	Area Eksklusif Timor-Leste
TOR	Kerangka acuan
TSDA	Otoritas Khusus Laut Timor
TST	Timor Sea Treaty
UN	Persatuan negara-negara
UNTAET	Administrasi Transisi Perserikatan Bangsa-Bangsa di Timor Leste
USD	United States Dollars
VAT	Pajak Pertambahan Nilai (Value Added Tax)
WHT	Pajak Pematongan (Withholding Tax)
WIT	Upah Pajak Penghasilan (Wages Income Tax)
ZOCA	Wilayah Kerjasama Zona
TCF	Triliun kaki kubik



INDEKS

1. Ringkasan Eksekutif	8
2. Industri ekstraktif inisiatif transparansi di Timor-Leste	16
2.1 EITI dan Timor-Leste	17
3. Tinjauan tentang industri ekstraktif Timor-Leste pada tahun 2014– Oil & Gas	18
3.1 Produk Domestik Bruto (PDB) - Timor Leste	19
3.2 PDB pada tahun 2014 - cakupan Laporan	20
3.3 Ekspor dan impor - Timor-Leste	21
3.4 Produksi	22
3.4.1 Fields	22
3.4.2 Produksi dalam BOE	24
3.4.3 Produksi dalam USD	25
3.5 Pendapatan yang dihasilkan dari sektor ekstraktif	26
3.5.1 Penerimaan Pajak dan Penerimaan Bukan Pajak	27
3.6 Pekerjaan di industri ekstraktif	29
4. Kerangka Peraturan - Industri ekstraktif pada tahun 2014	31
4.1 Kerangka Kerja Hukum Daerah Istimewa Timor-Leste (TLEA)	34
4.2 Kerangka Kerja Bersama Kawasan Pengembangan Minyak Bersama (JPDA)	35
4.3 Perjanjian khusus dengan Australia mengenai Eksplorasi Minyak & Gas Bumi	

4.4 ANPM	37	8. 8. Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya	64
4.5 Dana Minyak	38	8.1 Setuju dengan prosedur	64
4.6 Ringkasan proses pembayaran	43	8.2 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Ekstraktif entitas	65
4.7 BUMN (SOE)	44	8.3 Hasil rekonsiliasi pembayaran umum - Subkontraktor	73
4.8 Lisensi / Pengungkapan kontrak	45	8.4 Pembayaran Pipeline	79
5. Rejim Pajak	46	8.5 Hasil Rekonsiliasi – Ringkasan	80
5.1 JPDA - Lampiran F	47	9. Kepemilikan Menguntungkan	82
5.2 JPDA - Non Annex F	48	10. Pengeluaran sosial oleh perusahaan ekstraktif	84
5.3 TLEA	49	11. Rekomendasi	89
6. 6. Gambaran Umum Industri Ekstraktif Timor-Leste tahun 2014 - Pertambangan	51	Lampiran	
6.1 Kerangka hukum	51	A. Daftar Perusahaan (berdasarkan aliran pendapatan)	94
6.2 Proses lisensi	52	B. Daftar entitas, Sektor pertambangan	98
6.3 Cakupan penambangan skala kecil dan artisanal (ASM)	55	C. Penambangan: Daftar Lisensi	99
7. 7. Metodologi dan pendekatan	57	D. Kontrak Bagi Hasil Minyak & Gas	104
7.1 Studi Penjajakan	57	E. Timor-Leste sumber daya minyak dan gas bawah laut	107
7.2 Lingkup Pekerjaan	58	F. Daftar entitas Subkontraktor yang belum dilaporkan	108
7.3 ambang Materiality untuk pengungkapan perusahaan	59		
7.4 Pengumpulan data	62		
7.5 Jaminan kualitas iklan data	62		



Pesan dari Kelompok Kerja Multi Stakeholder Timor-Leste

Pesan dari Kelompok Kerja Multi Stakeholder Timor-Leste

Kelompok Kerja Multi-stakeholder (MSWG) dengan senang hati mengumumkan bahwa mereka telah menyetujui laporan EITI Timor-Leste ke-7. Laporan ini mencakup informasi untuk tahun fiskal (TA) yang berakhir 31 Desember 2014. Ini adalah laporan yang diterbitkan setelah selesainya proses validasi yang dilakukan pada 2015. Laporan EITI Timor-Leste ke-7 adalah laporan yang diterbitkan pertama kali yang diproduksi oleh Independent yang baru dipilih Administrator, yang dipilih sesuai dengan Standar EITI 2016.

Karena diskusi panjang tentang prioritas lain seperti laporan tambahan 2013, Kerangka Acuan dan proses pengadaan untuk pemilihan Administrator Independen yang baru, laporan tersebut diterbitkan dengan penundaan bulan keenam dari batas waktu penyerahan yang ditetapkan. Ernst and Young dianugerahi kontrak untuk menyelesaikan laporan TL-EITI ke-7 (2014) dan 8 (2015), termasuk melakukan studi pelingkupan. Pemangku kepentingan juga menghadapi tantangan dalam upaya mereka untuk memenuhi persyaratan Standar EITI baru, di mana entitas pelaporan diharapkan untuk menerapkan persyaratan tertentu, terutama pada informasi terpilah oleh masing-masing entitas dan berdasarkan komoditas, pada jaminan kualitas dan jaminan data melalui templat data yang ditandatangani dari yang disetujui auditor dan juga pengeluaran sosial. Ada juga tantangan yang dirasakan oleh beberapa anggota untuk membangun kepercayaan di antara pilar-pilar yang berbeda. Untungnya, MSWG mampu bekerja secara kolaboratif untuk mengatasi tantangan ini dan mencapai Laporan EITI akhir untuk tahun 2014 sambil melanjutkan upaya untuk mengurangi ketidakpercayaan.

Dalam periode pelaporan ini, entitas pelaporan tetap seperti yang telah ada di laporan sebelumnya, dengan entitas pelaporan tambahan termasuk, perusahaan pertambangan dan sub-kontraktor. Subkontraktor dimasukkan berdasarkan ambang materialitas sebagaimana disetujui oleh MSWG. Ada dua puluh delapan subkontraktor di atas ambang batas dan tujuh belas dari perusahaan-perusahaan ini telah melaporkan data penerimaan pajak untuk TA 2014.~

Akhirnya, dengan laporan ini, MSWG bertujuan untuk mengatasi sebagian besar masalah yang diidentifikasi dari proses validasi EITI terakhir dan MSWG berharap bahwa Laporan EITI Timor-Leste 2014 akan sesuai semua Standar EITI yang baru.

Hormat saya,

Anggota MSWG,

Industri

Pemerintah

Masyarakat Sipil

Badan Usaha Milik Negara



1

Ringkasan Eksekutif

Pengantar

EITI adalah organisasi global yang didirikan pada tahun 2002 dengan tujuan meningkatkan transparansi dan akuntabilitas industri. Negara-negara yang berpartisipasi menerbitkan laporan tahunan rekonsiliasi pembayaran dari industri ekstraktif ke penerimaan oleh pemerintah, sesuai dengan Standar EITI.

Ini adalah laporan EITI ketujuh Timor-Leste, yang mencakup periode dari 1 Januari hingga 31 Desember 2014. Sesuai dengan Standar EITI, proses pelaporan telah diawasi oleh Kelompok Kerja Multi-stakeholder (MSWG), dan telah disusun oleh Administrator Independen, EY sesuai dengan Kontrak Layanan kami tertanggal 30 November 2016.

Pembayaran dan pendapatan, yang diungkapkan dalam laporan ini, termasuk pembayaran pajak dan non-pajak dan pembayaran lain yang dibayangkan oleh undang-undang Timor-Leste.

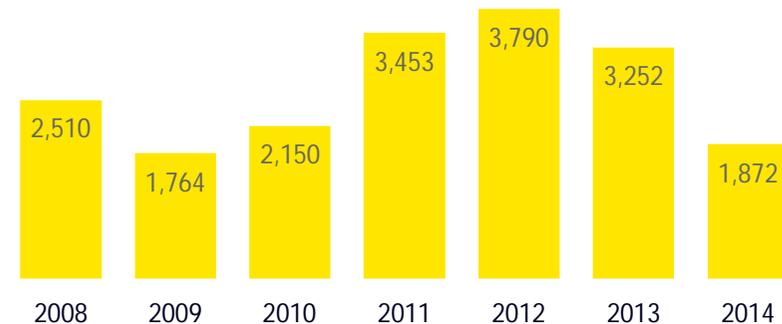
Melalui partisipasi dalam EITI, Timor-Leste berupaya meningkatkan pemahaman publik tentang pengelolaan industri ekstraktif, meningkatkan akuntabilitas pemerintah dan industri, dan meningkatkan daya tarik Timor-Leste sebagai tujuan investasi asing.

Pendapatan yang dihasilkan dari sektor ekstraktif

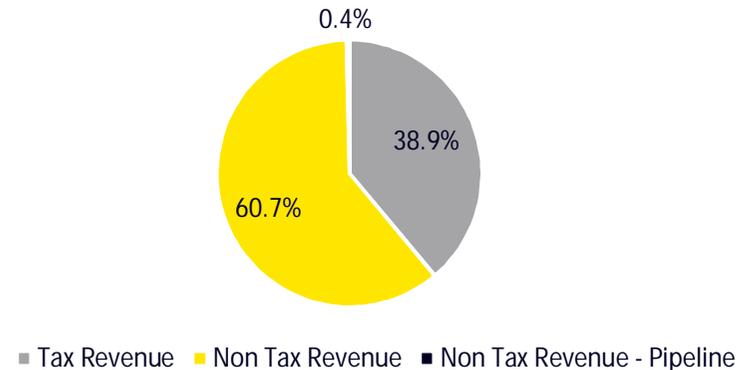
Pendapatan minyak dan gas Timor-Leste turun lebih dari 40% dari 2013, terutama karena anjloknya harga minyak di Q3 2014 dan penipisan alami pemulihan cairan dari lapangan BU dan Kitan. Lebih dari 75% dari kekayaan tidak terbarukan mereka telah diekstraksi.

Grafik di bawah ini menunjukkan data historis pendapatan dari enam tahun yang lalu:

Pendapatan Minyak dan Gas 2008-2014 (\$ USD juta)



Arus kas yang diterima dari kegiatan Petroleum (Oil & Gas Revenue) pada tahun 2014 memiliki struktur berikut:



Produksi

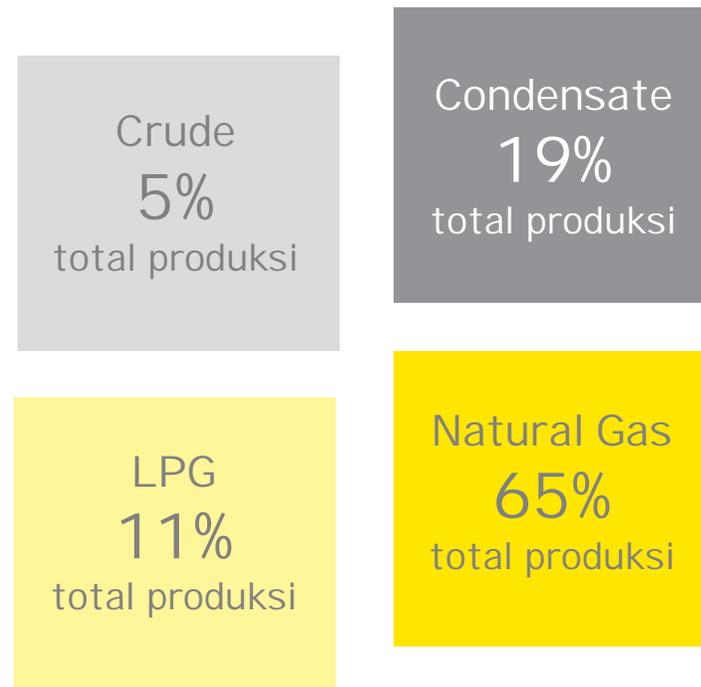
Pada tahun 2014, semua minyak dan gas Timor-Leste diproduksi di ladang minyak Bayu Undan dan Kitan, keduanya terletak di Wilayah Pengembangan Minyak Bersama lepas pantai (JPDA).

Bayu-Undan menghasilkan tiga produk minyak bumi, yaitu Condensate, Liquefied Petroleum Gas dan Natural Gas dan mewakili 94% (dalam jumlah moneter) dari total produksi. Gas Alam (dari Bayu Undan) berkontribusi lebih dari 65% terhadap total produksi BOE dari negara tersebut.

Produksi dalam US \$ ('000) oleh komoditas:

komoditas	2014	2013	Δ	%
Crude	208,949	615,628	-406,679	-66%
LPG	378,587	671,248	-292,661	-44%
Natural Gas	2,183,952	2,496,713	-312,761	-13%
Condensate	897,331	1,536,676	-639,345	-42%
Total	3,668,819	5,320,265	-1,651,446	-31%

Persentase produksi berdasarkan komoditas (dalam jumlah moneter)

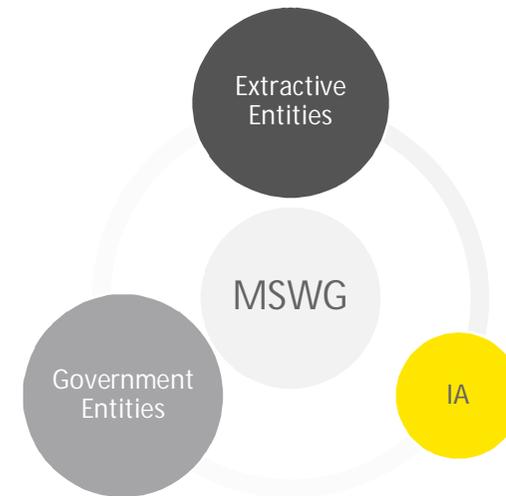
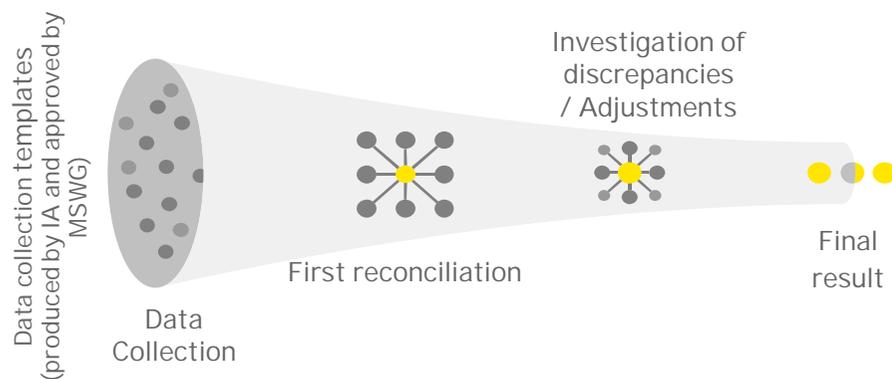


Proses Rekonsiliasi

EY terlibat untuk melakukan studi pelingkupan untuk menetapkan ruang lingkup rekonsiliasi EITI yang digunakan untuk laporan EITI Timor-Leste yang ke-7 dan untuk menghasilkan rancangan laporan pengumpulan data. Tugas ini adalah langkah pertama untuk melakukan proses rekonsiliasi:

Prosedur berikut adalah sebagai berikut:

- ▶ Dapatkan dari perusahaan ekstraktif dan informasi otoritas pemerintah tentang pajak, non-pajak, dan pembayaran lainnya pada tahun 2014:
- ▶ Tentukan pilihan berdasarkan ambang batas yang disetujui MSWG (pada aliran pendapatan dan entitas dalam lingkup - US \$ 100.000).
- ▶ Kementerian Perminyakan dan Sumber Daya Mineral (MPRM) mengeluarkan instruksi yang meminta Badan Ekstraktif dan instansi pemerintah untuk melaporkan sesuai dengan persyaratan EITI. Template pelaporan dibuat secara elektronik tersedia melalui email dan entitas diminta untuk melaporkan langsung ke administrator, EY.



- ▶ Setelah pengumpulan data EY mulailah rekonsiliasi. Entitas yang tidak dilaporkan dilaporkan ke TL EITI dan upaya dan kontak baru dilakukan untuk memperoleh informasi.
- ▶ Dalam kasus perbedaan kontak langsung antara IA dan entitas pelaporan dibuat dan dukungan yang memadai diminta (jika berlaku) untuk mendukung penyesuaian.
- ▶ Jika penjelasan yang diterima tidak konklusif, kami menjawab pertanyaan baru kepada otoritas pemerintah terkait untuk mendapatkan informasi rinci tentang pembayaran tersebut
- ▶ Jika berdasarkan penjelasan yang diterima dari perusahaan dan pihak berwenang pemerintah ketidaksesuaian tetap tidak dapat dijelaskan, kemudian tetap pada laporan EITI sebagai perbedaan yang tidak dapat didamaikan.

Cakupan (pendapatan dan entitas)

Berdasarkan informasi yang diterima dan ambang batas yang disetujui oleh MSWG, arus pendapatan dan entitas dalam cakupan adalah sebagai berikut:

PENDAPATAN MINYAK & GAS DI RUANG LINGKUP	
PENGHASILAN PAJAK	PENERIMAAN NEGARA BUKAN PAJAK
▶ Income Tax	▶ FTP
▶ Additional Profits Tax	▶ Royalty
▶ VAT	▶ Profit Oil & Gas Payments
▶ Wages Withholding tax	▶ Fees Payable
▶ Withholding Tax Payments	▶ Other Payments (Pipeline)
▶ Additional taxes	

Berdasarkan pemilihan yang dibuat kami telah menyimpulkan bahwa laporan ini mencakup 99,9% dari total pendapatan.

Pendapatan yang dihasilkan pada tahun 2014	\$US '000		
	Total	Cakupan	% Cakupan
Total Pajak Penghasilan	727,821	727,796	99.997%
Total pendapatan Bukan Pajak yang dilaporkan oleh ANPM	1,136,975	1,136,949	99.998%
Pendapatan total - Saluran pipa	7,163	7,163	100.000%
Sub Total Kontraktor Pendapatan	1,871,959	1,871,908	99.997%

ENTITAS MINYAK & MINYAK DI LINGKUP	
Perusahaan Ekstraktif	
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	Eni Timor - Leste S.p.A.
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	Inpex Sahul Ltd
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	Inpex Timor Sea Ltd
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	Oilex (JPDA 06-103) Ltd
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	Santos JPDA (91-12) Pty Ltd
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd
Eni JPDA 03-13 Limited	Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd
Eni JPDA 11-106 B.V.	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd
Entitas Pemerintah	
Direção Nacional de Receitas Petrolíferas (DNRP)	
Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)	
Banco Central de Timor-Leste (BCTL)	
TIMOR GAP E.P. (SOE)	
Lainnya (Biaya pipa)	
AusAid (1)	

Cakupan (entitas - subkontraktor)

MSWG telah memutuskan untuk memasukkan pada proses rekonsiliasi dan akibatnya pada laporan ini pembayaran yang dilakukan oleh Subkontraktor ke aliran pendapatan signifikan didefinisikan (menggunakan ambang yang sama untuk memilih entitas ekstraktif dalam lingkup - pembayaran yang dilakukan untuk aliran pendapatan yang signifikan di atas 100.000 AS) :

ENTITAS MINYAK & MINYAK DI LINGKUP		
Subkontraktor		
Air Energy Group Singapore P/L	Code Engineering Services P/I	Northern Marine Australia P/L
Amec Engineering P/L	Eurest Servico de Suporte (Timor Leste) SA	Prosafe Personnel P/L
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ, Solutions Services Pty Ltd	Farstad Shipping (Indian Pacific) P/L	Sedco Forex Australia P/L
B2B Engineering Pty Ltd	GAP MHS Aviation TL Lda	SGS Australia P/L
Bluewater Services International P/L	Halliburton Australia P/L	Stena Drilling (Australia) Pte Limited
Brunel Energy Pty Ltd	Interstate Enterprise P/L	Subsea 7 Australia P/L
Caltech Unipessoal Lda	Marine –AU	Subsea 7 Itech Australia P/L
Cameron Services International P/L	MillEnium Offshore Services P/L	Svitzer Asia P/L
Cape East Philippines INC	Neptune Assets Integrity Services P/L	Tiderwater Marine Australia P/L
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L		

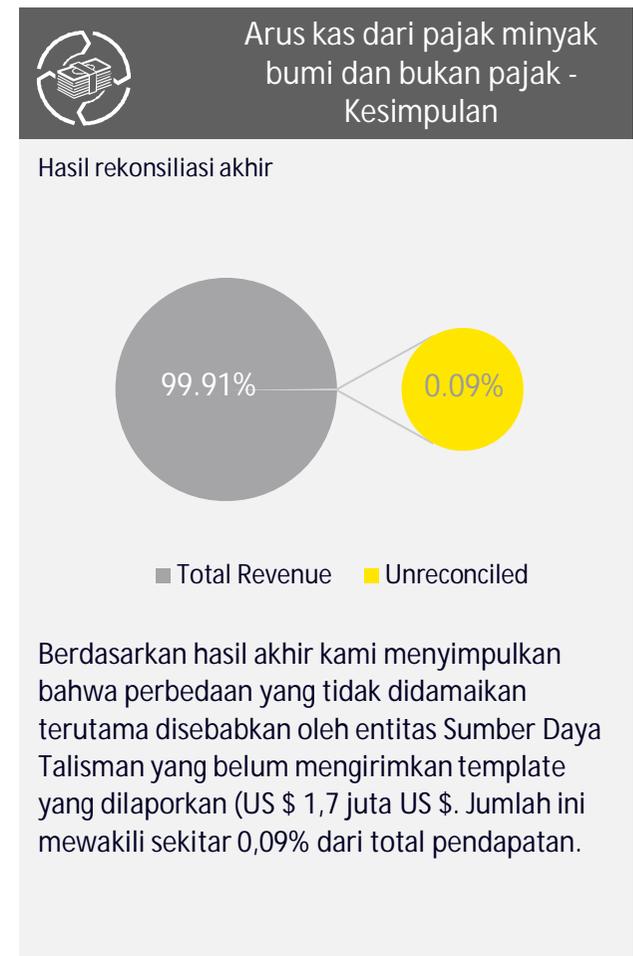
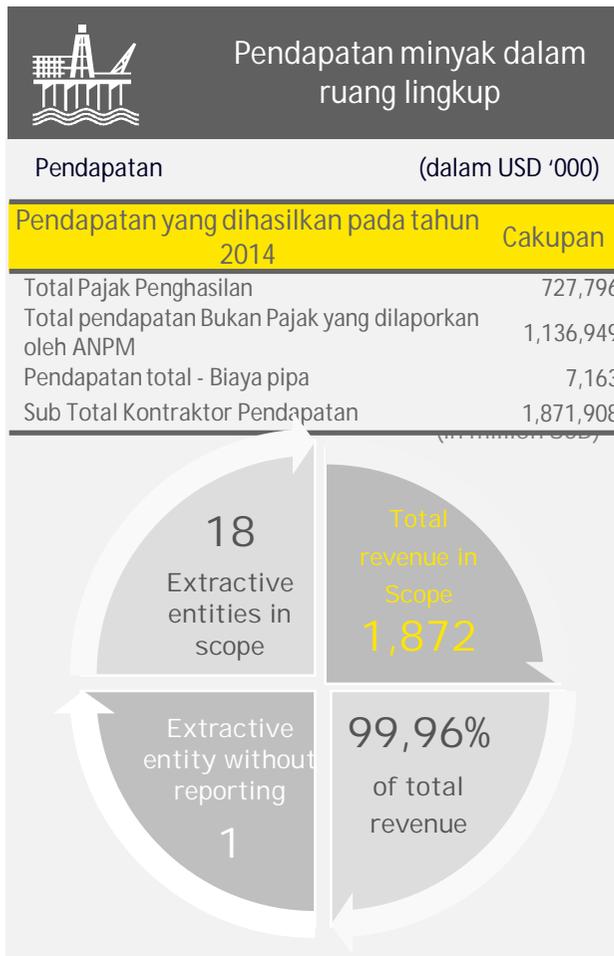
99,4% dari total pembayaran yang dilakukan oleh Subkontraktor pada tahun 2014:

Pendapatan yang dihasilkan pada tahun 2014	Total	Cakupan	\$US '000
			% Cakupan
Total Revenue Sub-contractors	24,289	23,420	96.422%

Hasil Rekonsiliasi

Ringkasan laporan rekonsiliasi

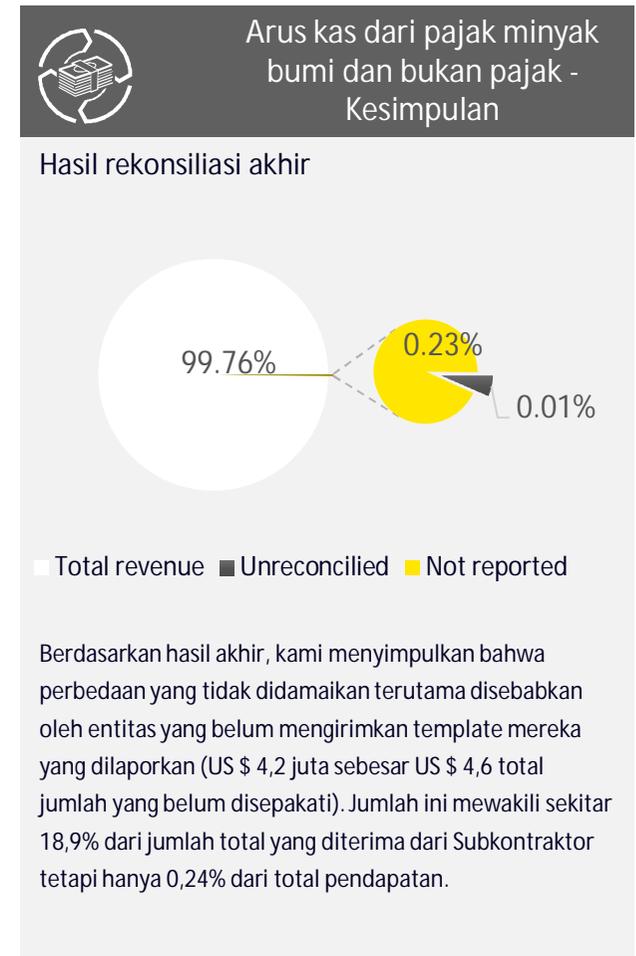
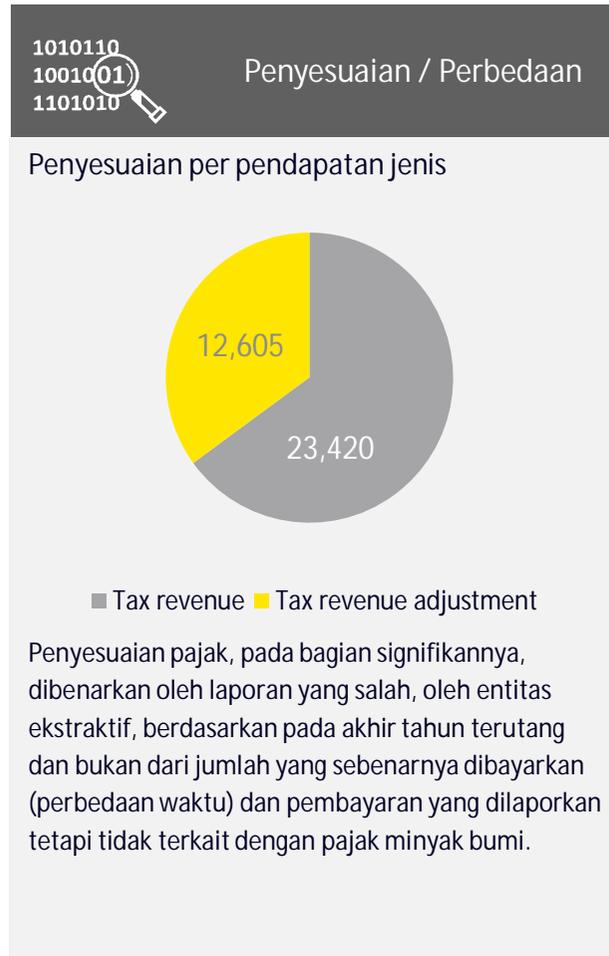
Lihat di bawah ringkasan rekonsiliasi pembayaran yang dilaporkan:



Hasil Rekonsiliasi

Ringkasan laporan rekonsiliasi

Lihat di bawah ringkasan rekonsiliasi pembayaran yang dilaporkan:



2

Industri Ekstraktif Transparansi Inisiatif di Timor-Leste

Kerangka EITI

Inisiatif Transparansi Industri Ekstraktif (EITI) adalah kerangka kerja yang mendorong transparansi negara dalam pengungkapan pendapatan yang dihasilkan dari ekstraksi sumber daya alam.

Timor-Leste berpegang pada EITI untuk menyediakan pelaporan pendapatan dan pembayaran yang jelas dan ringkas kepada Pemerintah dari perusahaan minyak, gas dan pertambangan, baik dari pajak dan pembayaran bukan pajak yang berasal dari produksi dan penjualan sumber daya tersebut. Rekonsiliasi keuangan oleh pihak eksternal dilakukan untuk memverifikasi angka-angka ini, dan rekonsiliasi yang dihasilkan dipublikasikan dalam laporan EITI tahunan. Warga negara dan organisasi masyarakat sipil juga diharapkan untuk memainkan peran dalam memantau proses EITI.

Kantor Sekretariat TL-EITI dibentuk pada bulan Juli 2008, di bawah Kementerian Sumber Daya Minyak dan Mineral dan Kelompok Kerja Multi-Stakeholder (MSWG). MSWG termasuk perwakilan dari pemerintah, asosiasi perusahaan industri ekstraktif dan organisasi masyarakat sipil (CSO).

2.1 EITI dan Timor-Leste

Pada tahun 2010, Timor-Leste menjadi negara pertama yang sesuai EITI di Asia Tenggara.

Namun, negara ini belum menyetujui dan mempublikasikan UU EITI. Rancangan undang-undang telah disiapkan tetapi, karena reformasi yang sedang berjalan, konsultasi yang lebih luas belum selesai.

Kerangka kerja EITI membutuhkan administrator independen (IA) untuk merekonsiliasi data keuangan antara pembayaran perusahaan dan pendapatan aktual yang telah diterima oleh Pemerintah. EY ditunjuk untuk menetapkan ruang lingkup dan mempersiapkan rekonsiliasi Laporan EITI ke-7 dan ke-8 yang mencakup tahun 2014 dan 2015 masing-masing.

Enam Laporan EITI tahunan sebelumnya mencakup periode 1 Januari 2008 hingga 31 Desember 2013::

Tahun	Tanggal penerbitan	Pendapatan Minyak (USD juta)	Auditor Independen
2008	October 2009	2,510	Deloitte
2009	February 2011	1,764	
2010	November 2012	2,150	Moore Stephens LLP
2011	December 2012	3,453	
2012	February 2015	3,800	
2013	December 2015	3,263	

3

Tinjauan tentang industri ekstraktif Timor-Leste pada tahun 2014 - Minyak & Gas.

Garis besar

Pendapatan minyak dan gas terus menerus untuk memainkan sumber pendapatan penting bagi Timor-Leste. Dana Kekayaan Minyak dan hasil investasinya telah digunakan untuk membiayai anggaran nasional untuk membiayai pembangunan infrastruktur. Meskipun daya tarik Timor-Leste sudah jelas dan perbaikan ekonomi yang sedang berlangsung, tetap menjadi negara yang sangat bergantung pada minyak. Selama enam tahun terakhir, Timor-Leste telah mengalami periode pertumbuhan ekonomi yang kuat, yang sebagian besar didasarkan pada belanja publik dan kegiatan sektor swasta yang didorong oleh pendapatan minyak & gas.

3.1 Produk Domestik Bruto (PDB) - Timor Leste

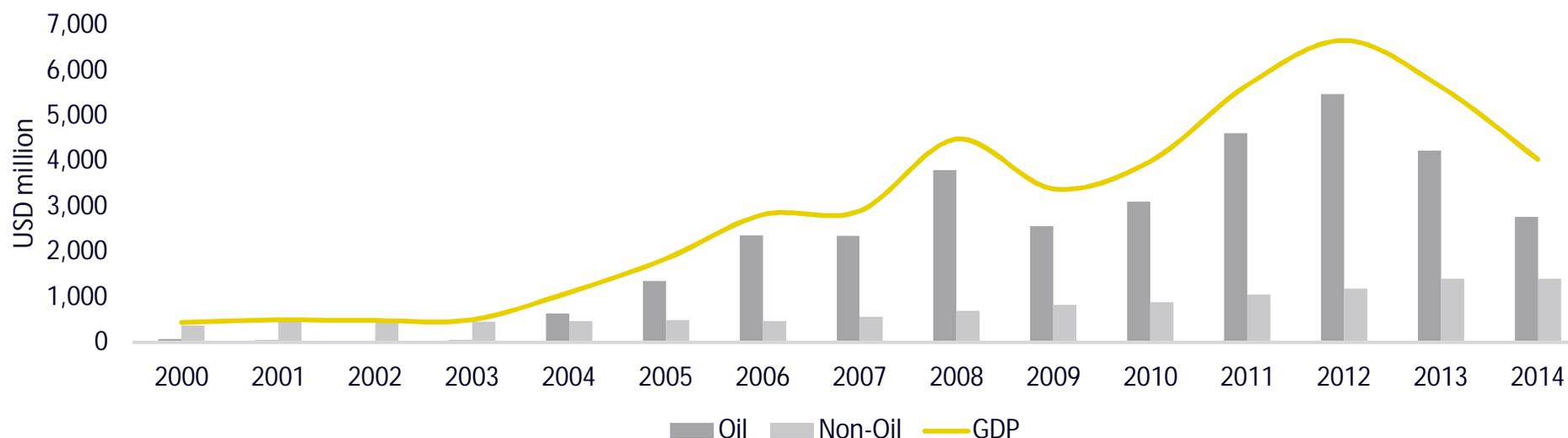
Timor-Leste mendapatkan kembali kedaulatannya pada tahun 2002, dalam situasi di mana banyak infrastruktur negara harus dibangun kembali. Upaya-upaya ini didanai hampir secara eksklusif oleh pendapatan minyak, karena ini adalah sumber utama pendanaan pemerintah.

Keterbatasan penarikan pemerintah dari Dana Minyak nasional telah membantu surplus anggaran Timor-Leste sebagai persen dari produk domestik bruto. Pada akhir 2014, sektor minyak bertanggung jawab atas 2.774 juta dolar, yang mewakili 66% dari jumlah total PDB menurut neraca nasional yang disiapkan oleh Departemen Keuangan Timor-Leste.

Bobot sektor minyak dalam ekonomi Timor-Leste telah meningkat dari tahun 2003 hingga 2012, hingga 82% dari PDB. Pada tahun 2014, persentase ini adalah 66%.

Tahun	GDP (Minyak & Gas) (US \$ juta)	Total PDB (US \$ juta)	% Minyak pada total PDB
2000	77	444	17%
2005	1,359	1,846	74%
2011	4,624	5,677	81%
2012	5,477	6,666	82%
2013	4,234	5,644	75%
2014	2,774	4,175	66%

EVOLUSI PDB



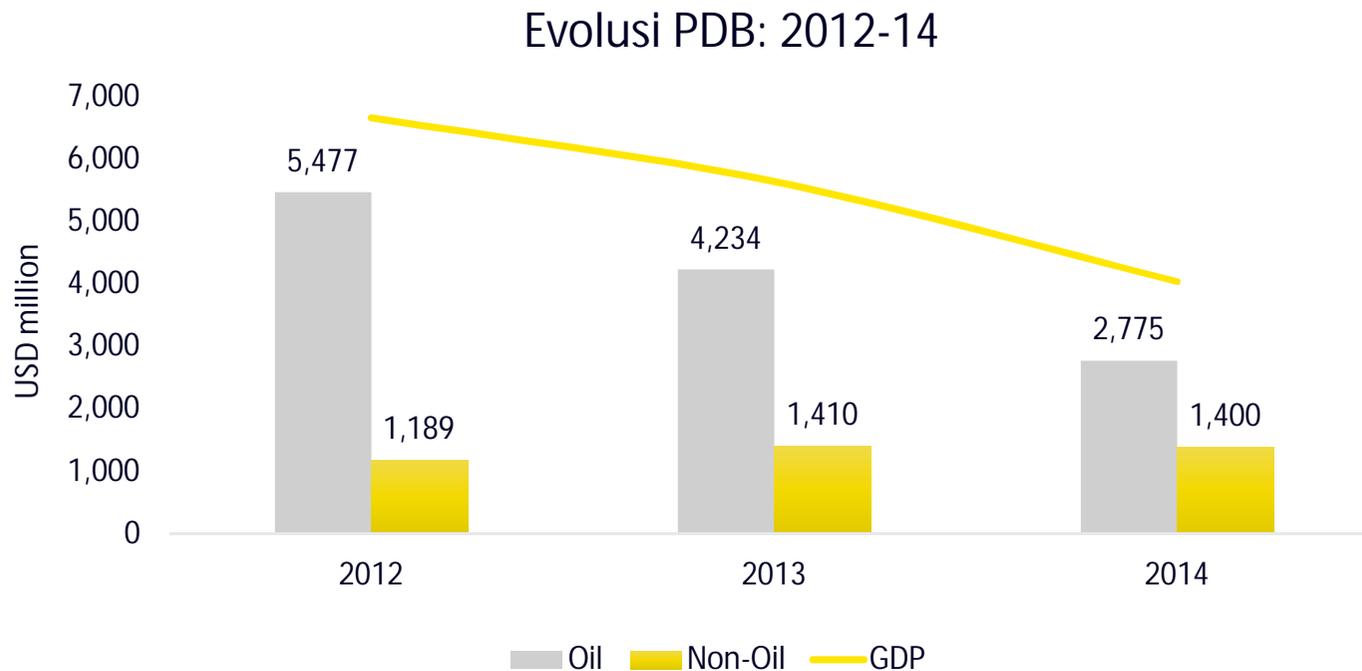
sumber: <http://www.statistics.gov.tl/category/survey-indicators/national-accounts/>

3.2 GDP di tahun 2014 . Ruang Lingkup Laporan

Rendahnya harga minyak dan penurunan produksi terutama karena penurunan lapangan alam di Bayu-Undan dan Kitan, membantu menjelaskan penurunan kontribusi Minyak terhadap PDB.

Pemerintah juga mencari investasi dan / atau melakukan pengeluaran publik spesifik yang dapat memungkinkan peningkatan kegiatan non-minyak di Timor-Leste PDB. Pada tahun 2014 kontribusi kegiatan non-minyak dalam PDB adalah 5,9% (2,8% pada tahun 2013) tetapi peningkatan ini benar-benar dibenarkan oleh penurunan aktivitas minyak.

Jatuhnya harga minyak mentah di sektor minyak berkontribusi terhadap penurunan PDB, dari 5.477 juta dolar pada tahun 2012 menjadi 2.774 juta dolar pada tahun 2014. Sektor Minyak menurun 34,4% pada tahun 2014 dibandingkan dengan 2013 (di samping pertumbuhan negatif 17,3% di 2013). Volume yang diekstraksi di sektor Minyak jauh lebih rendah dibandingkan dengan 2013 (-25,1% dalam Output Minyak)..



source: <http://www.statistics.gov.tl/category/survey-indicators/national-accounts/>

3.3 Ekspor dan impor Timor-Leste

Timor-Leste adalah ekonomi ekspor terbesar ke-170 di dunia dan ekonomi paling rumit ke-108 menurut Indeks Kompleksitas Ekonomi (ECI) (sumber: <http://atlas.media.mit.edu/en/profile/country/tls>).

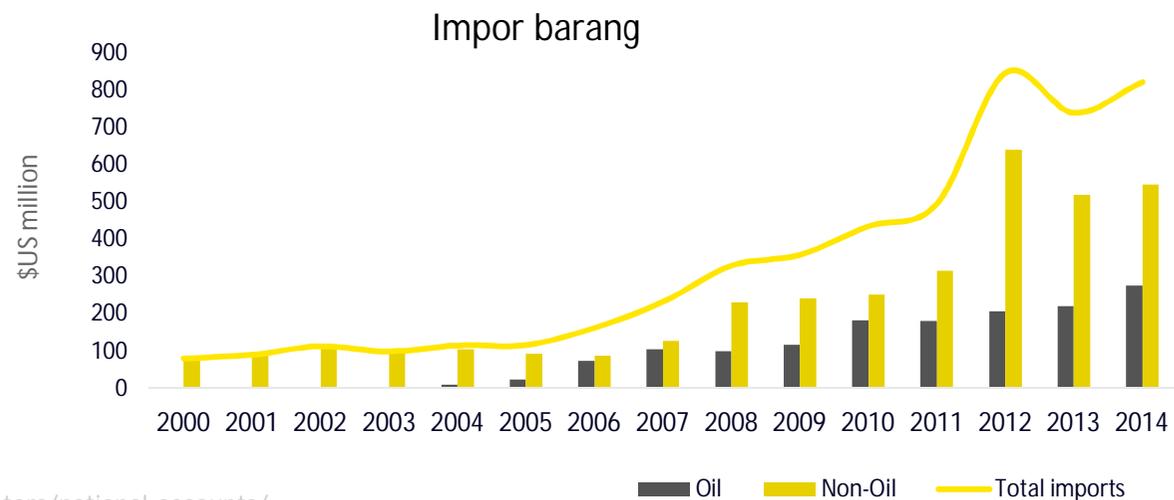
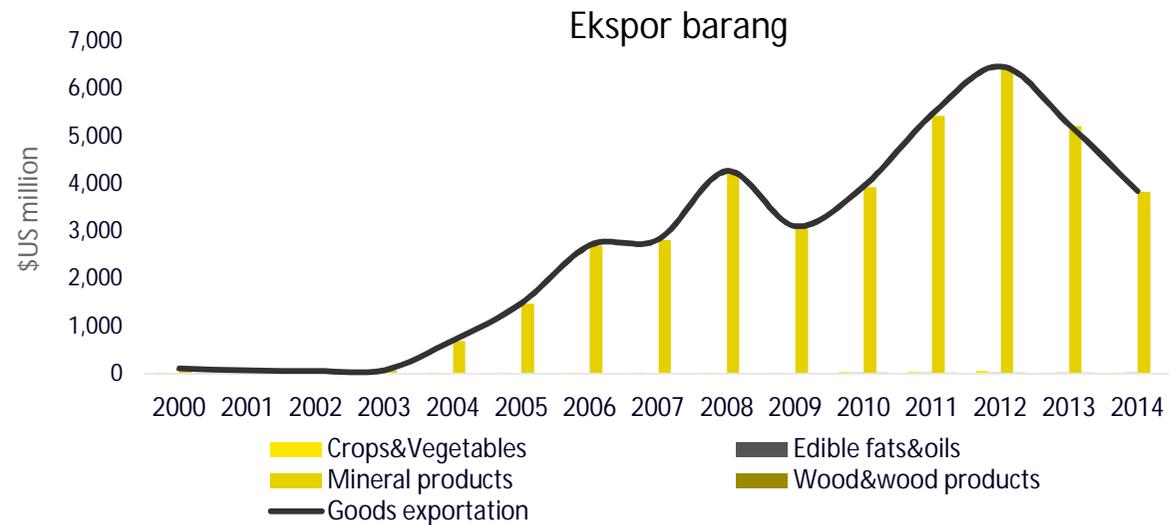
Menurut laporan TL National Accounts 2014, sektor minyak mewakili 99% dari total ekspor. Informasi sebelumnya menunjukkan bahwa persentase ini selalu di atas 99%, dengan kopi menjadi produk ekspor non-minyak terbesar negara.

Ekspor

Ekspor barang dan jasa menurun 27%, (dari \$ AS 5.418 juta pada tahun 2013 menjadi \$ AS 3.871 juta pada tahun 2014) terutama karena penurunan ekspor produk mineral (Minyak & Gas). Penurunan ini juga dipengaruhi oleh penurunan ekspor kopi dari 18.000 ton pada tahun 2013 menjadi 10.000 ton pada tahun 2014.

Impor

Pada tahun 2014 impor barang dan jasa meningkat 8%, dari \$ AS 718 juta menjadi \$ AS 774 juta. Barang-barang non-minyak (US \$ 546 juta) mewakili 71% dari total impor. Impor nonmigas termasuk produk mineral (Non-Minyak), batu mulia, logam, kendaraan dan alat transportasi.



source: <http://www.statistics.gov.tl/category/survey-indicators/national-accounts/>

3.4 Produksi

3.4.1 Lapangan

Ladang minyak Bayu-Undan terletak di Laut Timor, 250km selatan Timor-Leste dan 500km lepas pantai Darwin, Australia. Ini seimbang pada batas blok 91-12 (60%) dan 91-13 (40%), di bawah Area A Zona Kerjasama Australia / Indonesia (ZOCA).

Bayu-Undan adalah ladang minyak Timor-Leste dengan akumulasi pendapatan terbesar, dan satu-satunya dalam produksi setelah 2016.

Lahan ini terletak di struktur 160km² yang sama, dalam 80m air. Penemuan awal pada awal tahun 1995, ketika sumur Bayu-1 memotong kolom kondensat gas berukuran 155m, pada kedalaman 897m. Pada bulan Juli 1995, Undan ditemukan 10 km barat laut Bayu, di mana sebuah kolom hidrokarbon kotor berukuran 139m menguji 1,6 juta kaki kubik per hari gas dan 3,900 bbl kondensat sehari. Total area cadangan yang dapat dipulihkan berkisar antara 350 dan 400 juta barel cairan hidrokarbon dan 3,4tcf gas.

Tahap ketiga pembangunan Bayu-Undan akan selesai secara bertahap. Dua sumur tambahan dibor pada tahun 2014. Terdiri dari pengeboran dan pengikatan kembali ke fasilitas Bayu-Undan, dengan dua sumur produksi bawah laut yang memberikan jaminan produksi untuk lapangan.

Sumber: <http://www.offshore-technology.com/projects/bayu-undan/>

Bayu Undan dioperasikan oleh ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd di bawah kontrak PSC 03-12 dan PSC 03-13 di JPDA berdasarkan Perjanjian Laut Timor. (Referensi saat ini adalah pengaturan Gap ZOCA / Timor yang digantikan). Lihat Lampiran D untuk detail lebih lanjut tentang struktur JV.

Sumber: <http://www.anpm.tl/annual-report-2014/>

Kitan

Ladang minyak Kitan terletak pada izin 06-105 dari JPDA, 170km lepas pantai Timor-Leste dan 500 km dari pantai Australia.

Eni adalah operator, dengan bunga 40%. Perusahaan patungannya, Inpex dan Talisman Resources, masing-masing memegang 35% dan 25%.

JPDA dikelola bersama oleh Timor-Leste dan Australia, dan diatur oleh Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM).

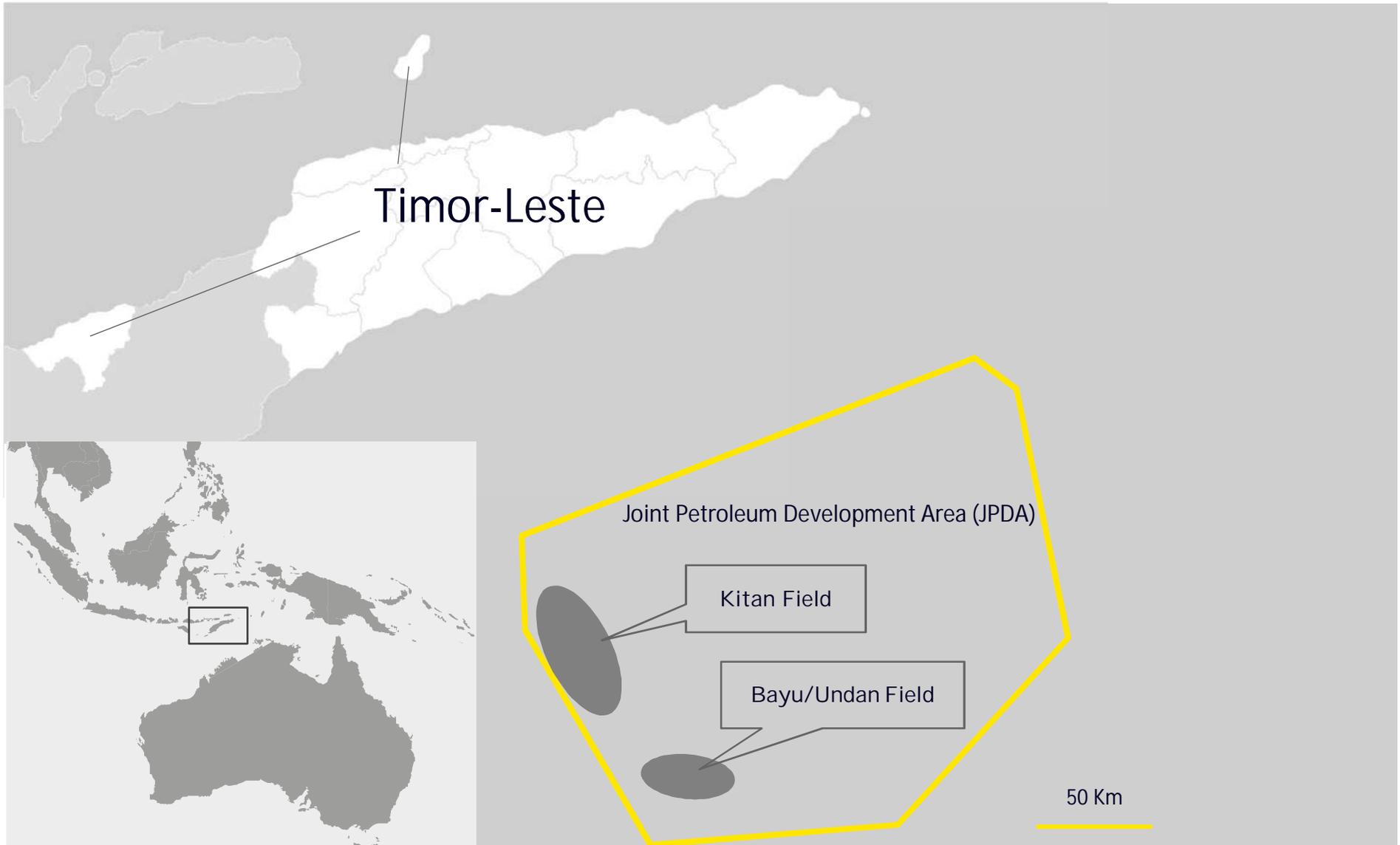
Lapangan Kitan ditemukan pada tahun 2008, ketika Songa Venus semisubmersible rig. Mengisi sumur eksplorasi Kitan-1 hingga kedalaman total 3.568m. Hasil tes awal melaporkan laju aliran pada 6.100bopd.

Lapangan Kitan ditutup pada 16 Desember 2015. Glas Dowr FPSO meninggalkan lapangan pada Januari 2016. Produksi minyak telah menurun karena penipisan tekanan reservoir alam dan air yang tinggi.

Sumber: <http://www.offshore-technology.com/projects/Kitan/>

Kitan dioperasikan oleh Eni JPDA 06-105 Pty Ltd di bawah kontrak PSC JPDA 06-105.

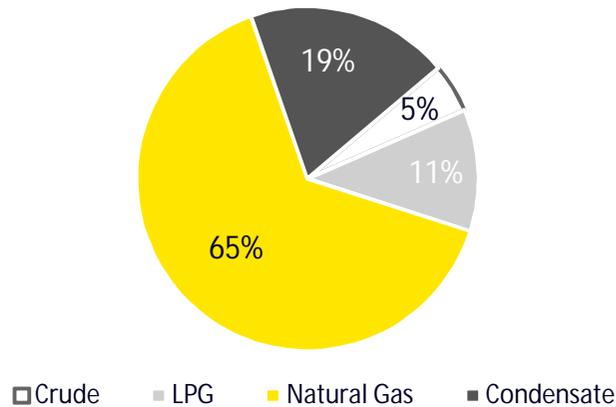
Sumber: <http://www.anpm.tl/annual-report-2014/>



3.4.2 Produksi BOE

Bayu-Undan menghasilkan tiga produk minyak bumi, yaitu Condensate, Liquefied Petroleum Gas, dan Natural Gas. Dengan menipisnya produksi cairan sejak puncaknya pada tahun 2012, Gas Alam (dari Bayu Undan) berkontribusi lebih dari 65% terhadap total produksi BOE di negara ini:

Produksi 2014 oleh Komoditas

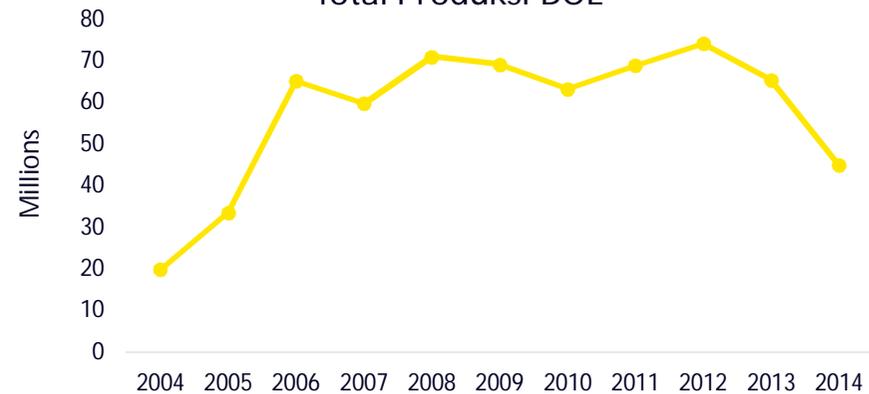


Sumber: Website ANPM and has reconciliation procedure

Komoditas (ribuan BOE)	Produksi	Ekspor
Crude	2,223	2,549
LPG	5,537	5,537
Natural Gas	31,273	31,273
Condensate	9,311	9,311
Total	48,344	48,670

Produksi minyak di Timor-Leste telah meningkat secara signifikan sejak 2004, ketika tahap pertama ladang Bayu Undan mulai berproduksi, dengan pembangunan fasilitas lepas pantai untuk memproduksi dan mengolah kondensat, propana dan butana (LPG) yang dimulai pada tahun 2000. Fase ini juga melihat total 13 sumur yang dibor untuk produksi, injeksi gas dan pembuangan air. Informasi yang terkait dengan total produksi tersedia di situs web ANPM (Lafaek Database - <http://www.anptl.org/business/anptlweb.nsf/pgLafaekReport>) yang berisi informasi tentang produksi dan kontrak ladang minyak Bayu-Undan dan Kitan. Informasi ini umumnya dapat diakses publik

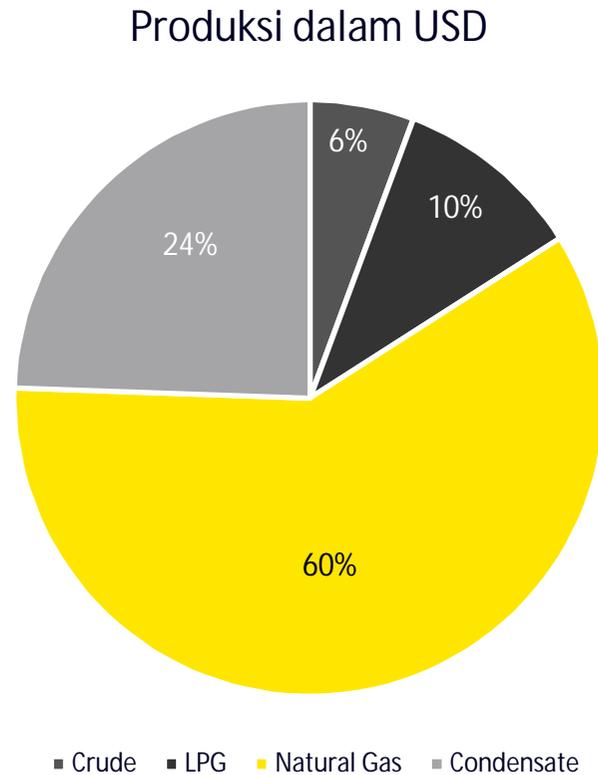
Total Produksi BOE



Komoditas (ribuan BOE)	2014	2013	Δ	%
Crude	2,223	5,881	-3,658	-62%
LPG	5,537	8,747	-3,210	-37%
Natural Gas	31,273	34,766	-3,493	-10%
Condensate	9,311	14,607	-5,296	-36%
Total	48,344	64,001	-15,657	-24%

3.4.3 Produksi USD

Gas Alam juga merupakan komoditas yang paling signifikan jika dibandingkan dalam Jutaan USD dari total:



Sumber: Website ANPM and as reconciliation procedure

Produksi dan ekspor dalam ribuan USD pada tahun 2014 adalah sebagai berikut:

Komoditi	Produksi	Ekspor
Crude	208,949	239,528
LPG	378,587	378,587
Natural Gas	2,183,952	2,183,952
Condensate	897,331	897,331
Total	3,668,819	3,699,398

Harap dicatat bahwa pada Kondensat, Gas Alam dan LPG semua produksi dianggap ekspor (tidak ada persediaan) karena transportasi langsung ke Darwin (melalui pipa) setelah diekstraksi.

Produksi dalam ribuan dollar pada tahun 2014 dan 2013 adalah sebagai berikut:

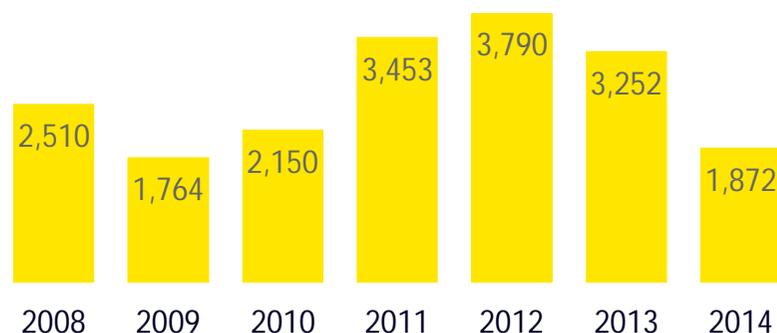
Komoditi	2014	2013	Δ	%
Crude	208,949	615,628	-406,679	-66%
LPG	378,587	671,248	-292,661	-44%
Natural Gas	2,183,952	2,496,713	-312,761	-13%
Condensate	897,331	1,536,676	-639,345	-42%
Total	3,668,819	5,320,265	-1,651,446	-31%

3.5 Pendapatan yang dihasilkan dari sektor ekstraktif

Sebagai konsekuensi dari penurunan harga minyak dan penurunan produksi, pendapatan minyak dan gas Timor-Leste pada tahun 2014 sebesar \$ AS872 juta, hampir setengah dari puncak yang tercatat pada tahun 2012, ketika total pendapatan mencapai \$ AS 3,790 juta. Nilai ini menunjukkan penurunan \$ AS 1.381 juta, atau 42%, dibandingkan dengan 2013.

Variasi ini mempengaruhi pembayaran yang diterima oleh DNRP (\$ US -422 juta) dan juga melalui pengurangan pada FTP dan Profit Oil sebesar \$ AS -957 juta. Struktur Pendapatan Sektor Ekstraktif hampir sama dengan 2013, dengan sedikit peningkatan (3,5%) dari kontribusi DNRP dalam total pendapatan yang dicatat.

Pendapatan Minyak dan Gas 2008-2014 (\$ AS juta)



Pendapatan	2014	%	2013	%
DNRP	728	38.9%	1,150	35.4%
ANPM	1,137	60.7%	2,093	64.4%
BCTL	7	0.4%	8	0.2%
Total	1,872	100.0%	3,251	100.0%

Pendapatan sektor ekstraktif (\$ AS juta)	2014	2013	Δ	% Δ
Direção Nacional de Receitas Petrolíferas (DNRP)	728	1,150	-422	-37%
Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)	1,137	2,094	-957	-46%
Banco Central de Timor-Leste (BCTL)	7	8	-1	-13%
Pendapatan yang dihasilkan dari kegiatan ekstraktif Minyak & Gas	1,872	3,252	-1,380	-43%
Pendapatan yang dihasilkan dari kegiatan terkait Minyak & Gas (Sub Kontraktor)	24	11	13	118%
Pendapatan yang dihasilkan dari Sektor Minyak & Gas	1,896	3,263	-1,367	-42%
Pendapatan yang dihasilkan dari Sektor Pertambangan	0.02	0.04	-0.02	-50%
Pendapatan yang dihasilkan dari Sektor Ekstraktif	1,896	3,262	-1,366	-42%
Bagian dari pendapatan yang dialokasikan ke Australia	-113	-209	96	46%
Bagian dari pendapatan yang dialokasikan ke Timor-Leste	1,783	3,053	-1,270	-42%

3.5.1 Penerimaan Pajak dan Penerimaan Bukan Pajak

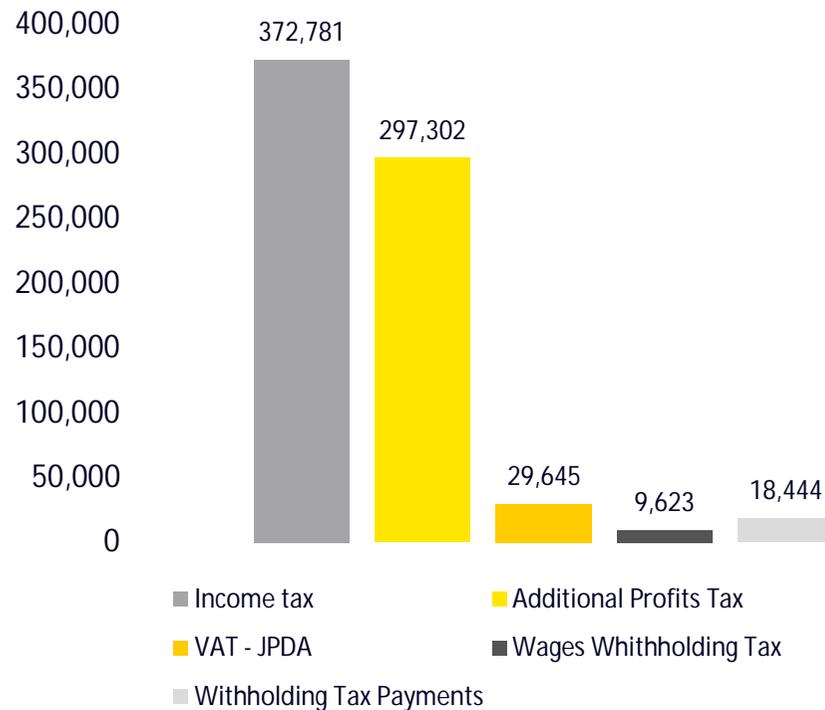
Bagan di bawah ini menggambarkan pendapatan pajak dan bukan pajak.

Pendapatan Pajak yang paling signifikan pada tahun 2014 adalah pajak penghasilan, diikuti oleh hukum laba tambahan.

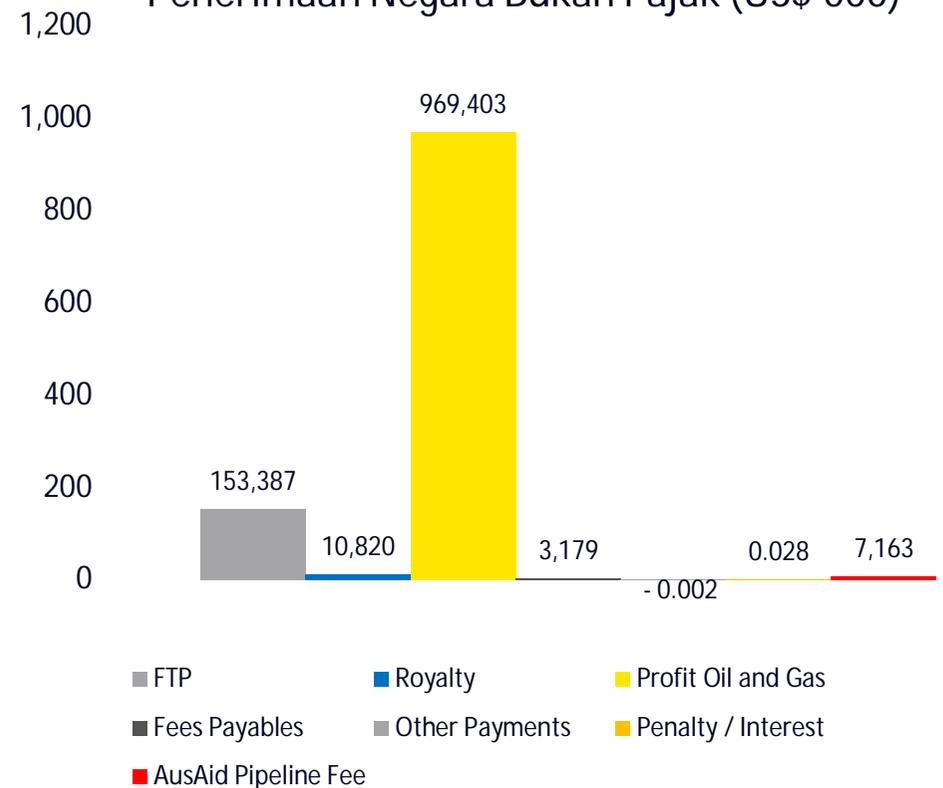
Pendapatan bukan pajak sebagai Laba minyak dan gas telah menjadi sumber utama penyumbang aliran pendapatan Dana Minyak. Royalti dan biaya yang dikumpulkan dari biaya sewa permukaan adalah sumber pendapatan lain untuk dana minyak bumi sebagai garis besar pada gambar di bawah ini.

Detail penerimaan Pajak dan Bukan Pajak yang diterima oleh Pemerintah berdasarkan aliran pendapatan dan entitas ekstraktif disajikan dalam Lampiran A.

Penghasilan pajak (US\$'000)



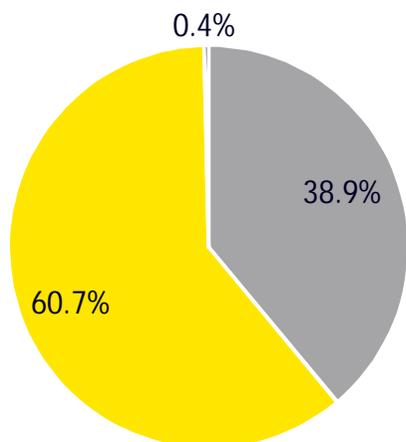
Penerimaan Negara Bukan Pajak (US\$'000)



Penerimaan Timor-Leste menurun sejak 2012. 2014 adalah salah satu pendapatan Minyak & Gas terendah sejak 2009.

Lihat di bawah struktur pendapatan sektor ekstraksi minyak bumi:

Pendapatan sektor ekstraksi minyak bumi (% berdasarkan aliran pendapatan)



■ Tax Revenue ■ Non Tax Revenue ■ Non Tax Revenue - Pipeline

Sektor Pertambangan

Mengenai sektor Pertambangan harus dicatat bahwa pendapatan, pada tahun 2014, kurang dari US \$ 200.000 (terutama biaya lisensi).



3.6 Ketenagakerjaan dalam industri ekstraktif di Timor-Leste

Tidak ada data yang dihasilkan oleh pemerintah mengenai pekerjaan di industri ekstraktif secara absolut dan sebagai persentase dari total pekerjaan.

Namun, dan sebagai prosedur pengumpulan data, kami telah meminta perusahaan ekstraktif dalam lingkup untuk menanggapi jumlah karyawan yang mereka miliki pada tahun 2014 dan tanggapannya adalah sebagai berikut.

Nama Perusahaan	Jumlah		Pekerjaan pembuatan bersih/2014	
	Nasional	Ekspatriat	Nasional	Ekspatriat
Conocophillips (03-12) Pty Ltd	0	157	0	11
Conocophillips Timor Leste	24	1	4	0
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	11	4	-3	0
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	0	1	0	0
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	3	0	1	0
Oilex (JPDA 06-103) Ltd	1	1	0	0
	39	164	2	11

Kami akan merekomendasikan bahwa pemerintah mulai menangkap informasi ini dan mempublikasikannya di situs pemerintah / statistik dan membuat analisis tentang sektor ekstraktif dengan evolusi dan / atau dampak sektor non ekstraktif.





4

Regulatori Kerangka Industri ekstraktif pada tahun 2014

Garis besar

Timor-Leste secara resmi memulihkan kedaulatannya pada tanggal 20 Mei 2002. Setelah referendum yang diadakan pada tahun 1999, administrasi Timor-Leste telah didelegasikan kepada Perserikatan Bangsa-Bangsa (PBB) melalui Administrasi Transisi PBB di Timor Leste (UNTAET). Selama masa transisi, UNTAET mewakili pemerintah Timor-Leste dalam renegotiasi pembagian sumber daya minyak dari Daerah Pengembangan Minyak Bersama (JPDA).

Timor-Leste dan Australia tidak memiliki batas maritim terakhir di Laut Timor. Kedua pemerintah menempatkan serangkaian pengaturan interim yang kompleks untuk pembagian minyak yang diambil dari dua zona pembangunan bersama yang tumpang tindih di Laut Timor: (1) Wilayah Pengembangan Minyak Bersama (JPDA) di bawah Perjanjian Laut Timor (TST) dan (2) Area Unit Greater Sunrise (diatur oleh Perjanjian Unitisasi Internasional (IUA) dan Perjanjian Mengenai Kawasan Maritim Tertentu di Laut Timor (CMATS).

Pada tahun 2003, Timor-Leste dan Australia mendirikan Perjanjian Laut Timor (TST) yang menyediakan kerangka kerja untuk semua eksplorasi minyak dan pembangunan di JPDA. TST (pasal 4) menyatakan bahwa pendapatan pajak hulu dari produksi minyak bumi di JPDA dibagi antara Timor-Leste dan Australia pada basis 90/10.

TST menciptakan Komisi Bersama (JC) untuk menetapkan kebijakan dan peraturan untuk kegiatan perminyakan di JPDA, bersama dengan pembentukan Otoritas Khusus Laut Timor (TSDA).

Sektor Minyak dan Gas Timor-Leste terdiri dari dua yurisdiksi berbeda dengan kerangka hukum yang relevan: Area Eksklusif Timor-Leste (TLEA) dan JPDA. Kedua area tersebut diatur berdasarkan Kontrak Bagi Hasil (PSC) yang ditandatangani antara perusahaan minyak dan Pemerintah.

4.1 Kerangka Kerja Hukum Daerah Istimewa Timor-Leste (TLEA)

TLEA mengacu pada Wilayah Timor-Leste sebagaimana didefinisikan oleh Undang-Undang Petroleum (UU No.13 / 2005) dari Republik Demokratik Timor-Leste. Undang-undang ini berlaku untuk operasi perminyakan di laut teritorial, termasuk zona ekonomi eksklusif dan landas kontinen dimana, berdasarkan hukum internasional, Timor-Leste memiliki hak kedaulatan untuk tujuan eksplorasi sumber daya. Kegiatan di darat tidak dicakup oleh TLEA.

Kerangka hukum yang relevan untuk operasi perminyakan yang termasuk dalam mandat Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) dan kontrak petroleum yang ada adalah sebagai berikut:

Perundang-undangan

- ▶ Undang-Undang Kegiatan Perminyakan (UU No.13 / 2005)
- ▶ Otoritas Petroleum Nasional (ANP) (Dekrit UU No.20 / 2008)
- ▶ Tender Publik dalam Hormat Penghargaan Kontrak Minyak (Undang-Undang Ketetapan No.7 / 2005)

Production Sharing Contracts (PSC):

- ▶ TLEA PSC S-06-04 (Area Kontrak E)

(informasi lebih lanjut tentang PSC di lampiran B)

Sumber: <http://www.anpm.tl/tlea/>

UU Kegiatan Perminyakan (UU No 13/2005)

Berdasarkan hukum internasional, Timor-Leste memiliki hak berdaulat untuk tujuan mengeksplorasi, mengeksploitasi, dan mengelola sumber daya alamnya, termasuk sumber daya Minyak Bumi. Timor-Leste memiliki hak atas semua sumber daya Minyak yang ada di lapisan tanah di wilayahnya, baik darat maupun lepas pantai. Tujuan dari Undang-Undang tentang kegiatan Perminyakan (Undang-undang) adalah untuk memberikan sebanyak mungkin manfaat bagi Timor-Leste dan rakyatnya dengan membentuk rezim pengaturan yang akan memungkinkan perusahaan-perusahaan minyak untuk mengembangkan sumber daya minyak seperti itu.

Undang-Undang ini memberdayakan Kementerian untuk mengizinkan perusahaan minyak untuk mengeksplorasi dan mengeksploitasi sumber daya minyak. Rejim petroleum lainnya telah dipertimbangkan untuk membentuk rejim yang kompetitif secara internasional dan membantu menarik investasi dalam pengembangan kegiatan perminyakan. Sumber daya minyak yang dimiliki oleh Timor-Leste adalah komponen strategis ekonomi, memiliki nilai potensi tinggi dan diharapkan dapat menghasilkan pendapatan yang signifikan bagi negara.

Selain bertujuan untuk memaksimalkan pendapatan minyak Timor-Leste, UU tersebut juga mempertimbangkan bantuan dalam mencapai tujuan pembangunan yang luas di negara tersebut. Pendapatan minyak, dan pengembangan sumber daya ini, akan memungkinkan Timor-Leste untuk secara lebih efektif menangani kebutuhan dan prioritas pembangunan, lebih memperkuat sumber daya manusianya, mengkonsolidasikan kemajuan yang dibuat sejauh ini, mempercepat dan mempertahankan pertumbuhan ekonomi, mengurangi kemiskinan, dan meningkatkan kesejahteraan rakyat Timor-Leste. Tujuan lain adalah untuk memastikan stabilitas dan transparansi dalam mengatur pengembangan sumber daya Minyak.

Pasal 13 UU Kegiatan Perminyakan: Undangan untuk Melamar

1. (a) Kementerian akan mengundang, melalui pemberitahuan publik, aplikasi untuk Otorisasi.

(b) Meskipun paragraf 13.1 (a) di atas, Kementerian dapat memilih untuk memberikan Otorisasi melalui negosiasi langsung tanpa mengeluarkan undangan tersebut:

(i) dalam hal Otorisasi Akses; atau

(ii) dalam hal semua jenis Otorisasi lainnya di mana itu untuk kepentingan umum untuk melakukannya;

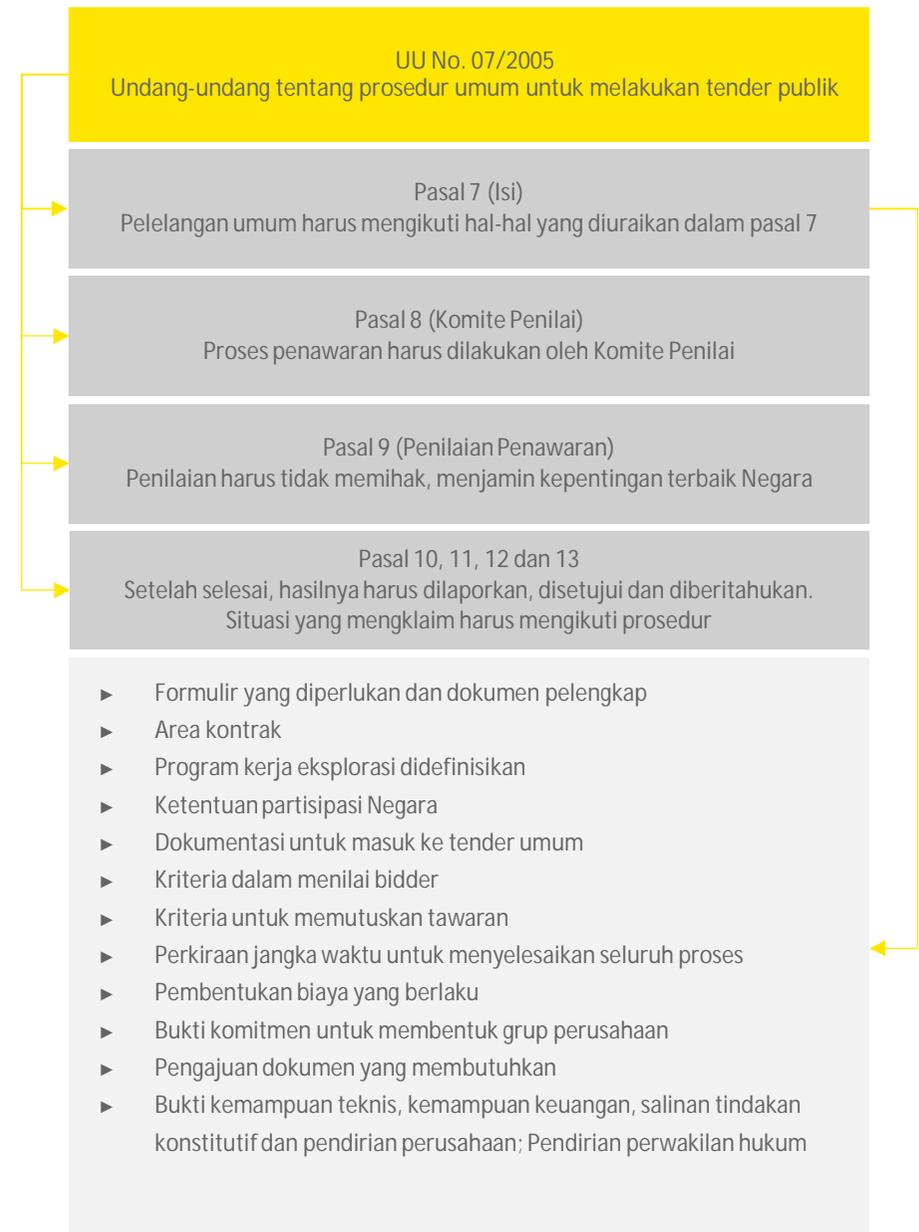
(c) Jika Kementerian memberikan Otorisasi tanpa mengundang aplikasi sebagaimana diatur dalam ayat 13.1 (b) di atas, itu akan memberikan alasan yang kuat untuk melakukannya.

Tender Publik dalam Hormat Penghargaan Kontrak Minyak (Surat Keputusan No.7 / 2005)

UU No. 13/2005, 2 September (UU tentang Kegiatan Minyak) menetapkan bahwa pemberian otorisasi, termasuk pemberian kontrak minyak, didahului oleh tender publik.

Undang-undang ini telah menetapkan prinsip-prinsip yang bertujuan untuk memberikan sebanyak mungkin manfaat bagi Timor-Leste dan penduduknya, dengan membentuk rezim pengaturan untuk perusahaan minyak. Undang-undang menetapkan ketentuan tentang bagaimana Kementerian akan melanjutkan untuk mengizinkan kegiatan perminyakan, ia menyatakan partisipasi Negara dalam kegiatan perminyakan dan juga bagaimana mereka dikembangkan. Transparansi dan Informasi publik juga dibahas secara sama, di mana informasi yang menyesatkan akan dikenakan hukuman karena itu juga dinyatakan.

Perusahaan dan / atau kelompok perusahaan, harus dipilih berdasarkan penawaran yang diajukan, dan pemberitahuan publik yang dikeluarkan oleh Menteri Perminyakan dan Sumber Daya Mineral, Mineral dan Kebijakan Energi mengenai tender publik yang relevan. Menteri yang ditunjuk akan bertanggung jawab atas seluruh proses penawaran dan juga yang bertanggung jawab untuk memberikan otorisasi prospektif.



4.2 Kerangka Kerja Hukum Kawasan Pengembangan Minyak Bersama (JPDA)

Perjanjian Laut Timor antara Pemerintah Timor-Leste dan Pemerintah Australia ditandatangani pada tahun 2002. Perjanjian tersebut menetapkan Daerah Pengembangan Minyak Bersama (JPDA) di Laut Timor, memungkinkan eksplorasi dan eksploitasi sumber daya minyak bumi di JPDA untuk manfaat rakyat Timor-Leste dan Australia.

Undang-undang yang berlaku untuk operasi di JPDA adalah sebagai berikut:

Perundang-undangan

- ▶ Perjanjian Laut Timor (TST)
- ▶ Kode Interim Petroleum Mining
- ▶ Kode Petroleum Mining
- ▶ Peraturan Interim yang dikeluarkan berdasarkan Pasal 37 dari Kode Pertambangan Interim Minyak
- ▶ Arah Interim yang dikeluarkan berdasarkan Pasal 37 dari Kode Pertambangan Interim Minyak Mentah
- ▶ Pedoman Administratif Interim untuk Area Pengembangan Minyak Bersama
- ▶ Pengaturan Maritim Tertentu di Laut Timor
- ▶ Greater Sunrise - Nota Kesepahaman
- ▶ Greater Sunrise - Perjanjian Unitisasi Internasional

Production Sharing Contracts (PSC):

Kontrak minyak bumi utama meliputi:

- ▶ JPDA PSC 03-12
- ▶ JPDA PSC 03-13
- ▶ JPDA PSC 06-105
- ▶ JPDA PSC 03-19
- ▶ JPDA PSC 03-20
- ▶ JPDA PSC 06-101 A
- ▶ JPDA PSC 11-106
- ▶ JPDA PSC 06-103

(informasi lebih lanjut tentang PSC di lampiran B)

Sumber: <http://www.anpm.tl/jpda2/>

4.3 Perjanjian khusus dengan Australia mengenai Eksplorasi Minyak & Gas Bumi

Pada tahun 2006, Timor-Leste dan Australia setuju untuk menandatangani Perjanjian Internasional mengenai pengaturan maritim di Laut Timor:

- ▶ Perjanjian Laut Timor yang disebutkan sebelumnya
- ▶ Perjanjian tentang Pengaturan Maritim Tertentu di Laut Timor (CMATS)
- ▶ Perjanjian Unitisasi Internasional untuk Greater Sunrise (IUA)

Selain itu, Memorandum Kesepahaman Agung (MOU) menetapkan pengaturan tambahan di bidang ini.

Perjanjian Laut Timor (TST)

Secara resmi dikenal sebagai Perjanjian Laut Timor yang ditandatangani antara Pemerintah Timor-Leste dan Pemerintah Australia di Dili, pada tanggal 20 Mei 2002, hari Timor-Leste mencapai kemerdekaannya dari kepemimpinan Perserikatan Bangsa-Bangsa, untuk bergabung dalam eksplorasi minyak di Timor Laut oleh kedua negara.

Perjanjian itu mulai berlaku pada tanggal 2 April 2003 menyusul pertukaran catatan diplomatik. Perjanjian itu akan berjalan selama 30 tahun sejak tanggal mulai berlaku atau kapan batas dasar laut dapat ditentukan, mana yang lebih dulu.

Perjanjian Laut Timor mengatur pembagian hasil minyak yang ditemukan di area dasar laut yang disepakati, yang disebut Area Pengembangan Minyak Bersama dan tidak menentukan batas kedaulatan dan maritim antara kedua negara. Perjanjian itu secara tegas menyatakan bahwa hak kedua negara untuk mengklaim porsi tumpang tindih dasar laut tetap dipertahankan.

Pengaturan Maritim Tertentu di Laut Timor (CMATS)

CMATS adalah pengaturan yang dimasukkan antara TL dan Australia mengenai eksplorasi minyak di Laut Timor setelah TST dan IUA. Seperti disebutkan sebelumnya, TST mendirikan JPDA. Salah satu penemuan utama di Laut Timor adalah ladang Greater Sunrise yang memiliki sekitar 20% dari cadangannya di JPDA (lihat PSC 03-19 dan PSC 03-20) dan sekitar 80% dari cadangan di luar JPDA di Australia lisensi. Kesepakatan IUA dan CMATS khusus dengan bidang Greater Sunrise. Kesepakatan IUA dengan unitisasi Greater Sunrise di beberapa wilayah lisensi sebagaimana disebutkan di atas. Berdasarkan CMATS, kedua negara sepakat bahwa pendapatan dari eksplorasi Greater Sunrise akan dibagi secara merata dan disepakati juga untuk menunda pembahasan tentang penentuan batas akhir. Bidang ini belum dalam produksi.

Baru-baru ini, pada tanggal 9 Januari 2017, Timor-Leste, Australia, dan Komisi Konsultasi mengeluarkan pernyataan bersama bahwa kedua negara sepakat untuk mengakhiri Perjanjian CMATS 2006. Ini akan memungkinkan bahwa Perjanjian Laut Timor 2002 akan berakhir pada tanggal aslinya (April 2033), tepatnya pada tahun 2057 sebagaimana didefinisikan oleh CMATS

(sumber: <https://www.laohamutuk.org/Oil/Boundary/CMATSindex.htm>)

Greater Sunrise - Unitisasi Internasional Perjanjian (IUA)

Ladang gas dan kondensat Sunrise dan Troubadour, yang secara kolektif dikenal sebagai ladang Greater Sunrise, terletak sekitar 150 kilometer di tenggara Timor-Leste dan 450 kilometer barat laut Darwin, Northern Territory.

Woodside dan Sunrise Joint Venture tetap berkomitmen untuk mengembangkan ladang Greater Sunrise, dan menganggapnya penting bahwa baik pemerintah Timor-Leste dan Australia menyetujui rezim hukum, peraturan dan fiskal yang berlaku untuk sumber daya.

Setelah penyesuaian pemerintah menetapkan, Sunrise Joint Venture yakin ada peluang untuk melanjutkan pembangunan yang menguntungkan semua pihak.

IUA Greater Sunrise, bersama dengan kerangka hukum lainnya, mengatur kegiatan perminyakan di Area Unit dan Unit Reservoir.

Greater Sunrise - Memorandum of Understanding (MOU)

MOU Greater Sunrise menetapkan nilai pungutan yang berkaitan dengan Unitisasi dari Greater Sunrise yang akan ditransfer oleh Pemerintah Australia kepada Pemerintah Timor-Leste..

Petroleum Mining Code (PMC)

Sesuai dengan Pasal 7 (a) Perjanjian Laut Timor, dan tunduk pada ketentuan Perjanjian itu, Kode Perminyakan Minyak berikut ini diadopsi untuk mengatur eksplorasi, pengembangan dan eksploitasi Minyak di dalam JPDA, serta ekspor Minyak dari daerah yang sama.

Interim Petroleum Mining Code (Interim PMC)

Interim PMC mengatur kegiatan perminyakan di dalam JPDA. Meskipun fakta bahwa PMC didirikan, Interim PMC terus mengatur mengikuti PSC:

- ▶ JPDA PSC 03-12
- ▶ JPDA PSC 03-13
- ▶ JPDA PSC 03-19
- ▶ JPDA PSC 03-20



4.4 ANPM

Pada tanggal 9 Februari 2008, Autoridade Nacional melakukan Petr6leo e Minerais (ANPM) dibentuk: sebuah lembaga publik Timor-Leste, di bawah Dekrit Undang-Undang No. 1/2016 tanggal 9 Februari, 1 amandemen Keputusan-Undang No.20 / 2008 tentang 19 Juni, di Autoridade Nacional do Petr6leo, yang bertanggung jawab mengelola dan mengatur kegiatan minyak dan pertambangan di wilayah Timor-Leste. Ini baik di lepas pantai maupun di darat dan di Daerah Pengembangan Minyak Bersama (JPDA) sesuai dengan Undang-undang Ketetapan tentang pembentukan ANPM dan hukum dan peraturan berikut:

- ▶ Undang-undang Kegiatan Petroleum Timor-Leste;
- ▶ Perjanjian Laut Timor;
- ▶ Kode Pertambangan.

Keputusan-Undang-Undang No 20/2008, dari 19 Juni, yang menciptakan Autoridade Nacional do Petr6leo (ANP) *, mempercayakan entitas yang sama dengan, antara lain, tanggung jawab untuk mengatur dan mengawasi sektor / industri yang berkaitan dengan minyak bumi dan gas alam dan turunannya di negara tersebut, dengan demikian bertindak sebagai otoritas pengaturan Negara.

Catatan (*):

Baru-baru ini (2016), di bawah Dekrit Undang-Undang No. 1/2016 tanggal 9 Februari, Autoridade Nacional do Petr6leo e Minerais (ANPM) ditetapkan sebagai yang bertanggung jawab untuk mengelola dan mengatur kegiatan minyak dan pertambangan di wilayah Timor-Leste dan berubah adalah penunjukan (dari ANP (National Petroleum Authority) ke ANPM). Kami akan menggunakan nama sebenarnya "Autoridade Nacional melakukan Petr6leo e Minerais (ANPM)" melalui laporan.

4.5 Dana Minyak

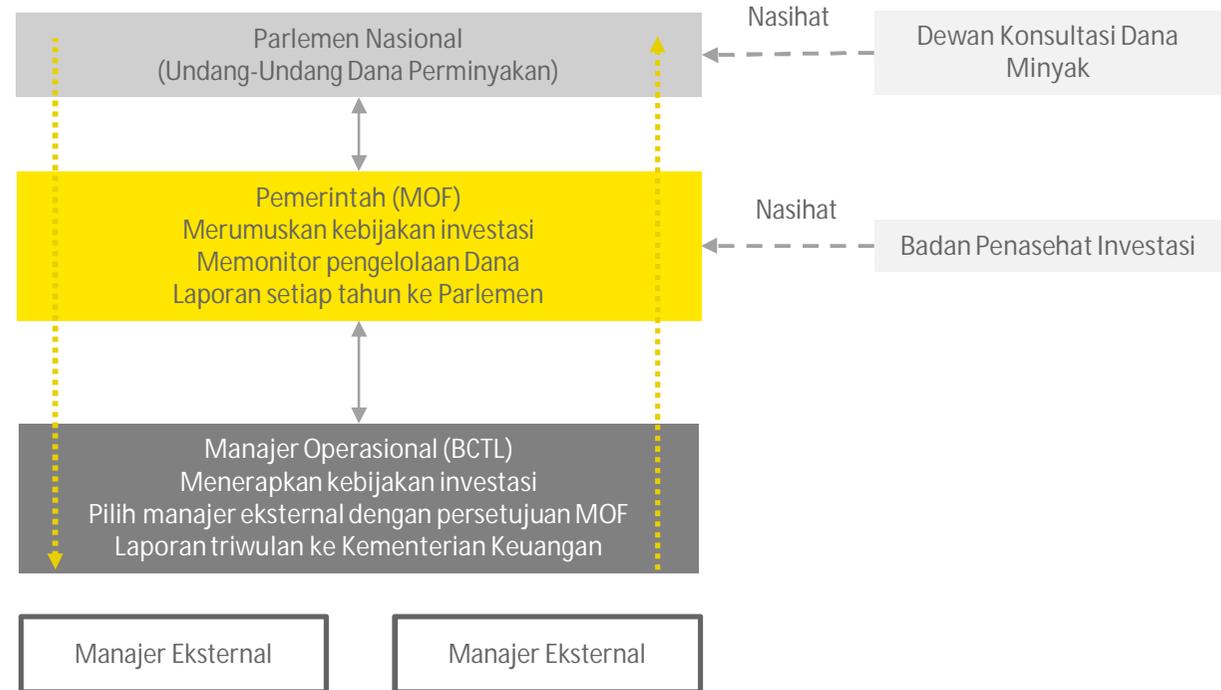
Dana Minyak didirikan untuk memenuhi persyaratan konstitusional yang diatur oleh Pasal 139 dari Konstitusi Republik yang mengamankan penggunaan sumber daya alam yang adil dan setara sesuai dengan kepentingan nasional, dan bahwa pendapatan yang diperoleh dari eksploitasi sumber daya ini harus memimpin untuk pembentukan cadangan keuangan wajib. Oleh karena itu, Pemerintah menciptakan Dana Perminyakan pada tahun 2005, di bawah ketentuan Undang-undang Dana Perminyakan No. 9/2005 (3 Agustus 2005) sebagaimana telah diubah dengan UU No.12 / 2011 (28 September 2011).

Undang-Undang Dana Perminyakan:

- ▶ Menyediakan mekanisme yang membantu Timor-Leste mengelola pendapatan minyaknya secara berkelanjutan
- ▶ Perincian parameter untuk operasi dan mengelola dana minyak
- ▶ Menentukan alokasi aset dan batas risiko
- ▶ Mengatur pengumpulan dan pengelolaan tanda terima yang terkait dengan kekayaan minyak bumi
- ▶ Mengatur transfer ke anggaran negara, dan
- ▶ Memberikan pertanggungjawaban pemerintah dan mengawasi kegiatan-kegiatan ini.

Undang-undang Dana Perminyakan mensyaratkan bahwa semua pendapatan minyak seluruhnya ditransfer ke Dana dan diinvestasikan di luar negeri dalam aset keuangan. Pengeluaran hanya Dana adalah transfer kembali ke anggaran pemerintah pusat, sesuai dengan persetujuan parlemen.

Struktur tata kelola Dana Minyak



sumber: Laporan Tahunan Dana Minyak Bumi 2014
(https://www.mof.gov.tl/wp-content/Petroleum_Fund_Annual_Report_2014.pdf)

Undang-Undang Dana Perminyakan memberikan mekanisme yang membantu Timor-Leste mengelola pendapatan minyaknya secara berkelanjutan, merinci parameter untuk mengoperasikan dan mengelola Dana Minyak, menetapkan pedoman alokasi aset dan batas risiko, mengatur pengumpulan dan pengelolaan penerimaan, mengatur transfer ke APBN, mendefinisikan peran dan tanggung jawab yang jelas dari entitas yang terlibat dalam pengelolaan Dana dan memberikan pertanggungjawaban pemerintah dan mengawasi kegiatan-kegiatan ini. Dana Minyak terbentuk sebagai akun Kementerian Keuangan yang diselenggarakan di Banco Central de Timor Leste (BCTL).

Dana ini memisahkan masuknya pendapatan minyak dari belanja pemerintah. Semua pendapatan minyak bumi awalnya memasuki Dana sebelum transfer dilakukan ke APBN. Jumlah transfer dipandu oleh Estimasi Pendapatan Berkelanjutan (ESI), ditetapkan sebesar 3% dari total Kekayaan Minyak..

Kekayaan Petroleum terdiri dari keseimbangan Dana Minyak dan Nilai Sekarang Bersih dari pendapatan minyak yang diharapkan di masa depan. Dasar pemikiran di balik penggunaan ESI adalah untuk memperlancar pengeluaran pendapatan minyak yang tinggi sementara dan perlindungan terhadap volatilitas aliran minyak dan melindungi penggunaan keuangan publik yang berkelanjutan. Dana hanya diinvestasikan dalam aset keuangan internasional. Tujuan investasi adalah untuk mencapai 3% pengembalian riil dalam jangka panjang untuk berkontribusi pada keberlanjutan kebijakan fiskal.

Berdasarkan manajemen yang baik dan kebijakan investasi yang bijaksana (sebagai pemenuhan ESI) adalah mungkin untuk memiliki peningkatan yang stabil selama bertahun-tahun nilai Pasar dari dana tersebut bahkan menyadari bahwa penerimaan minyak telah menurun setelah hasil 2012 dari penurunan pada harga minyak.

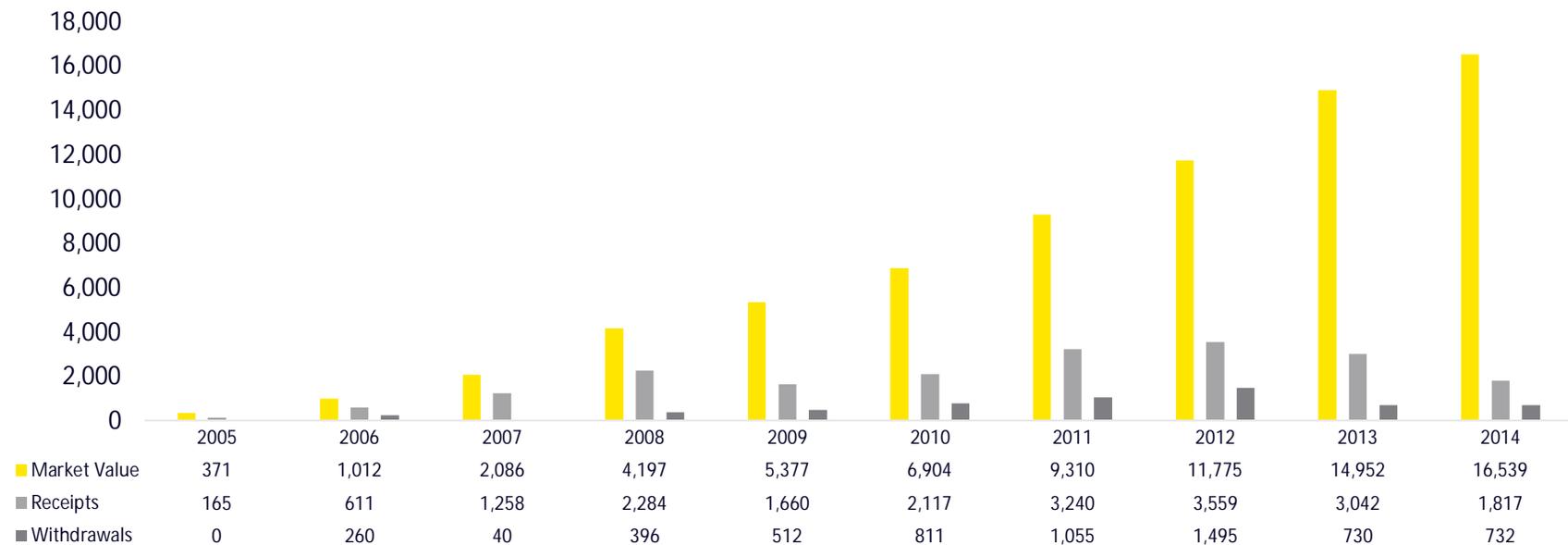
Sejak dimulainya Reksa Dana pada tahun 2005, Pemerintah telah mengumpulkan pendapatan minyak total sebesar US \$ 19,7 miliar. Sebagian besar Kekayaan Minyak Bumi negara telah diubah menjadi aset keuangan.

Transfer dari Dana Minyak

Untuk TA 2014, Pemerintah menarik \$ 732 juta dari Dana untuk membiayai Anggaran Umum Negara. Ini adalah \$ 100 juta lebih tinggi dari ESI \$ 632 juta untuk tahun ini. ESI ditetapkan sebesar 3% sebagaimana dimaksud di atas.

Dari 2006 hingga akhir 2014, Pemerintah telah menarik \$ 6,031 juta dari Dana. Ini melebihi ESI kumulatif selama periode itu sebesar \$ 1.663 juta. Kelebihan ini mencerminkan kebijakan Pemerintah untuk pengeluaran front-load untuk memungkinkan pembangunan ekonomi.

PENDAPATAN, NILAI PASAR, PENERIMAAN DAN PENARIKAN ATAS 10 TAHUN TERAKHIR



Pendapatan investasi

The Petroleum Fund membukukan keuntungan sebesar \$ 502 juta, atau setara dengan 3,3%, pada tahun 2014 setelah dikurangi biaya. Ini lebih rendah dari pendapatan \$ 865 juta pada 2013 yang merupakan kinerja terkuat PF sejak 2009. Total pengembalian investasi PF kumulatif sejak awal adalah \$ 2,609 juta.

Detail tentang informasi PF dapat dilihat dalam laporan Tahunan PF yang dipublikasikan di situs web MOF.

Pandangan Masyarakat Sipil tentang investasi dari Dana Minyak di sektor non-minyak

Berdasarkan perspektif Masyarakat Sipil, untuk menjamin keberlanjutan Dana Perminyakan, Pemerintah Timor-Leste mulai melakukan diversifikasi investasi Dana Minyak di sektor non-minyak. Misalnya, investasi besar yang dialokasikan untuk downstream, Pangkalan Pengadaan Pantai Selatan dan proyek listrik publik dan pengembangan Zona Khusus Ekonomi Pasar Sosial (ZEESM). Pada saat yang sama, pemerintah telah meningkatkan investasi di sektor infrastruktur, seperti pembangunan jalan dan jembatan nasional, angsuran terkini Pelabuhan Laut Tibar dan bandara lokal (Suai dan Oecussi). Melalui investasi ini, diharapkan bahwa pengembalian atau pendapatan dapat menggantikan pendapatan yang dihasilkan melalui kegiatan perminyakan dan dana minyak bumi dalam waktu terdekat. CSO mendorong lebih banyak diskusi mengenai hal ini dalam laporan-laporan mendatang.

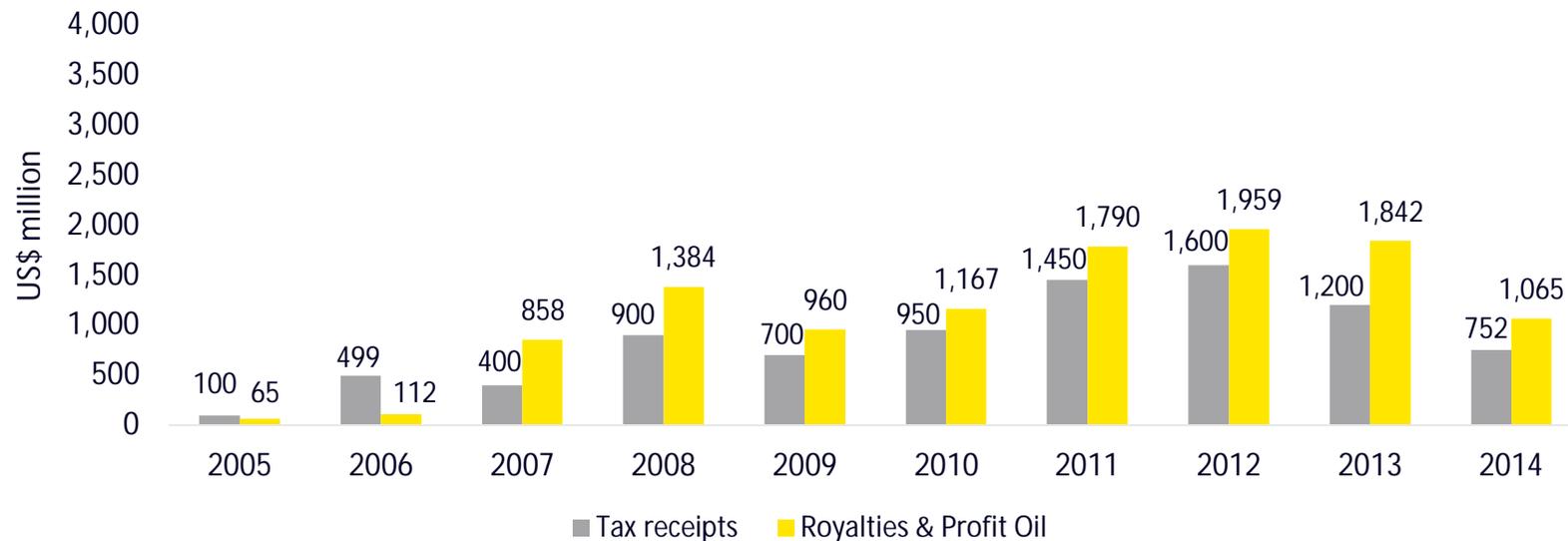
Penerimaan Dana Minyak

Pada tahun 2014, ada dua ladang minyak dalam fase produksi, Bayu Undan dan Kitan, ladang-ladang tersebut telah memulai tahap produksi pada tahun 2004 dan 2011. Harga minyak, volume produksi dan biaya produksi adalah tiga faktor utama yang mempengaruhi pemasukan pendapatan minyak pemerintah. Total pendapatan minyak yang dikumpulkan selama 2014 adalah US \$ 1.816 juta. Itu terdiri dari US \$ 752 juta dalam pajak minyak bumi, US \$ 1.058 juta dalam royalti dan keuntungan minyak dan gas dan US \$ 7 juta dalam pendapatan minyak lainnya. Koleksi-koleksi ini sesuai dengan Pasal 6.1 (a), (b), dan (e) Undang-Undang Dana Perminyakan.

Menurut Laporan Keuangan Dana Petroleum, pada tahun 2014, Dana tersebut dimulai dengan saldo awal sebesar 14,952 juta dolar AS, menerima sekitar 1.816 juta dolar AS pendapatan minyak, sebagai transfer ke anggaran negara 732 juta dolar AS, memiliki 532 juta dolar AS investasi kembali dan selesaikan dengan 16,539 juta dolar AS.

Pembagian antara penerimaan minyak Pajak dan Bukan Pajak adalah sebagai berikut:

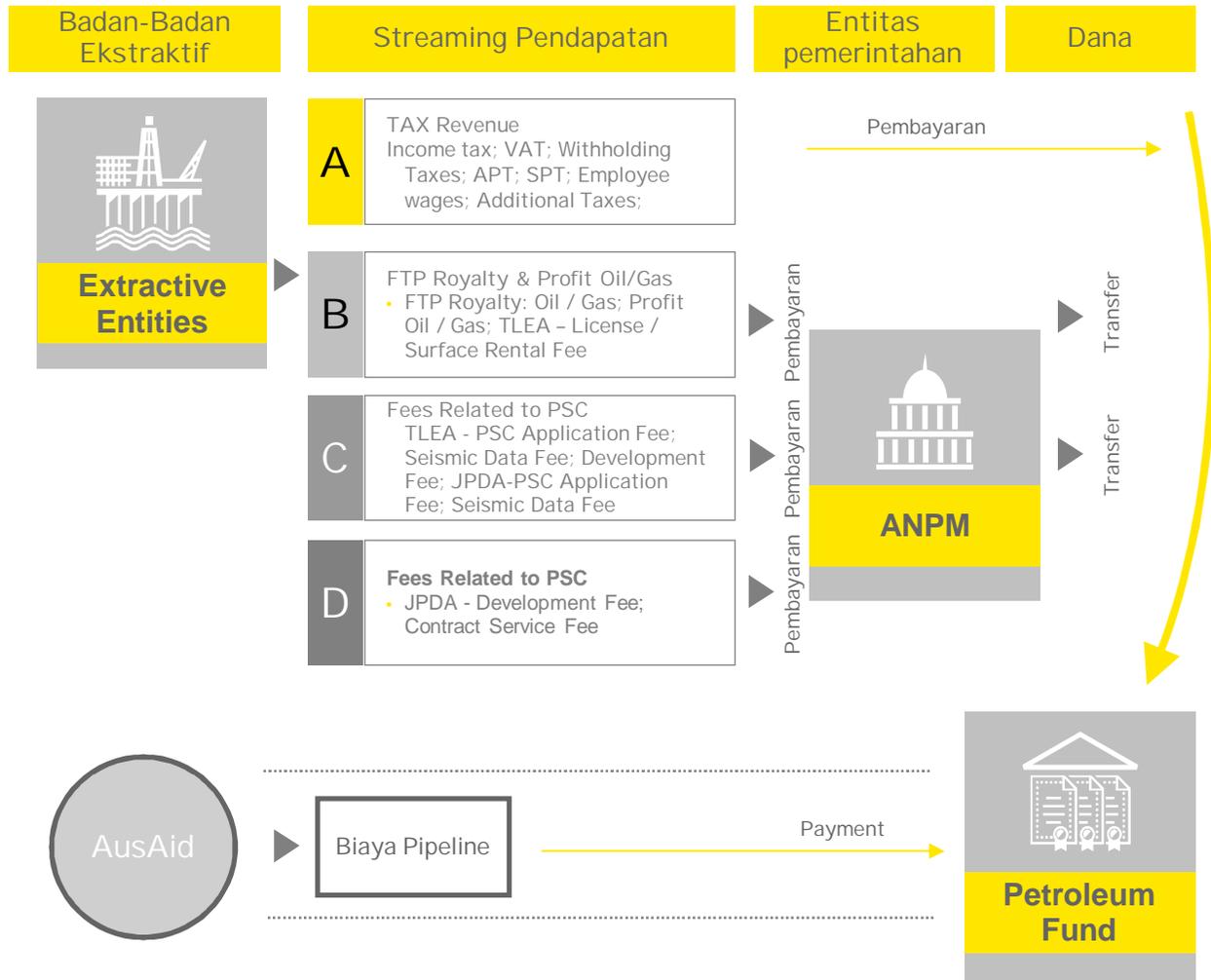
Pendapatan Minyak Tahunan



Sumber: *Petroleum Fund Annual report 2014*

4.6 Ringkasan proses pembayaran

Hampir tidak ada hubungan langsung dari sektor perminyakan ke bagian ekonomi lainnya. Semua produksi minyak bumi lepas pantai dan dialihdayakan ke perusahaan asing. Pendapatan minyak mengalir ke dalam dana minyak lepas pantai Timor-Leste, dari mana sebagian diambil melalui anggaran pemerintah, menguntungkan sektor non-minyak.



4.7 Perusahaan milik Negara

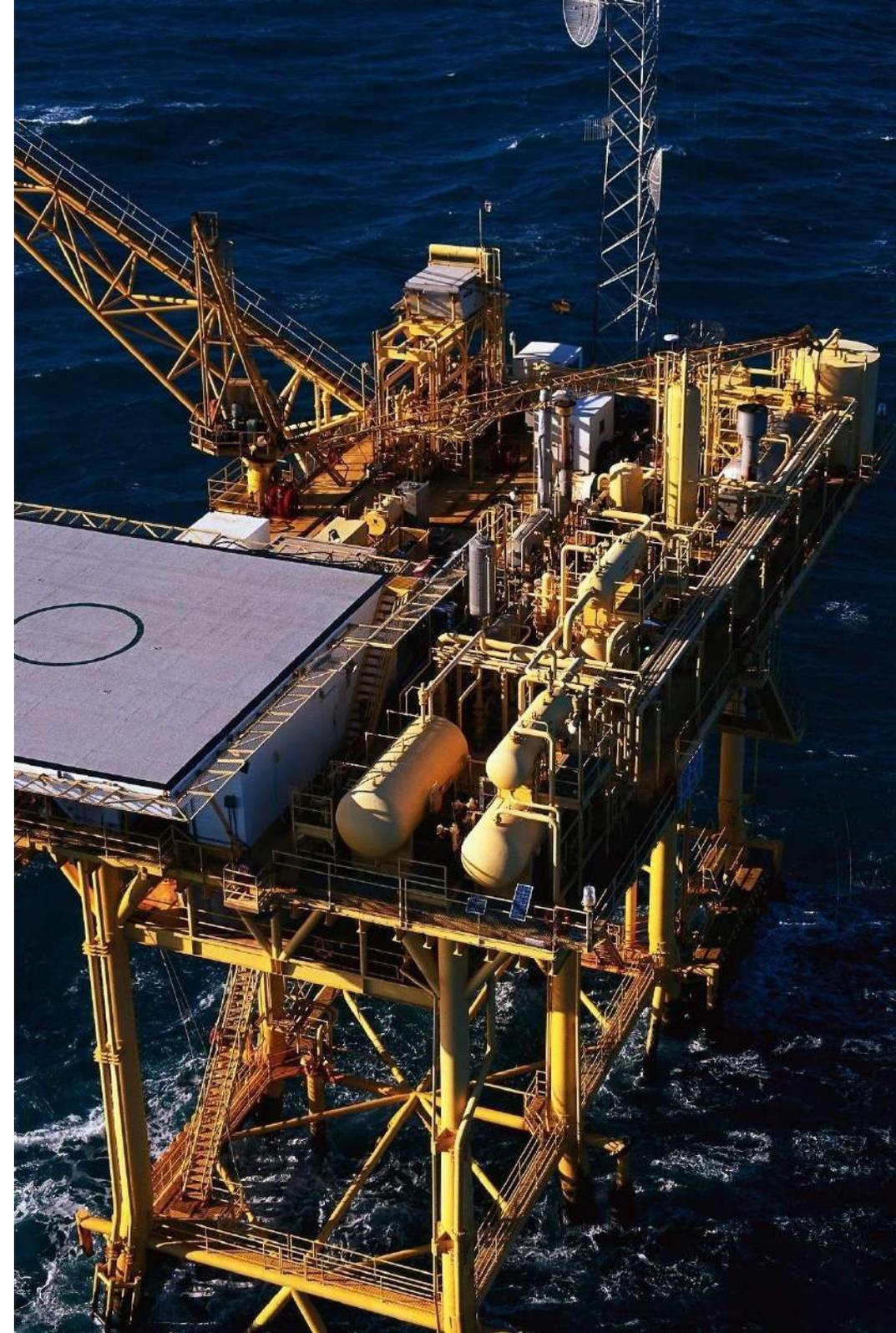
Petroleum Act (UU No 2005/13) - Pasal 22 "Partisipasi Negara dalam Operasi Minyak," memungkinkan Perusahaan Minyak Nasional milik negara (NOC) untuk berpartisipasi dalam usaha patungan untuk mengeksplorasi dan mengeksploitasi sumber daya minyak bumi di Timor-Leste. NOC bukan mitra di ladang Bayu-Undan, Kitan dan Greater Sunrise di JPDA, yang kontraknya ditandatangani sebelum UU Petroleum menjadi hukum dan NOC didirikan.

TIMOR GAP, E.P. didirikan sebagai perusahaan nasional Timor-Leste oleh Keputusan-Undang no 31/2011. Tujuan utamanya adalah untuk bertindak atas nama Negara dalam menjalankan bisnis dalam sektor Minyak dan Gas Bumi. Kegiatannya bervariasi dari Onshore ke Offshore dan National to International. Pada 2014 TIMOR GAP adalah bagian dari Joint Venture (JV) dengan Eni dan Inpex untuk PSC 11-106 di wilayah JPDA dengan tanggal efektif 23 Oktober 2013. TIMOR GAP memiliki 24% saham dalam kemitraan JV. GAP TIMOR juga diberi mandat untuk mengelola proyek Tasi Mane, beberapa studi di hilir dan proyek minyak & gas utama lainnya atas nama Pemerintah. Perusahaan ini menerima suntikan dana pemerintah dalam bentuk transfer publik tahunan untuk tujuan mendukung kegiatan operasionalnya sesuai dengan UU APBN. Transfer publik ke TIMOR GAP dilakukan melalui anggaran tahunan Kementerian Perminyakan dan Sumber Daya Mineral (MPRM). Dana yang dialokasikan untuk TIMOR GAP didasarkan pada rencana tahunan perusahaan yang disetujui oleh Dewan Menteri.

Kesepakatan tentang pelaksanaan anggaran dan pelaporan ditandatangani setiap tahun antara MPRM dan TIMOR GAP sebelum pencairan dana ke rekening bank yang ditunjuk perusahaan. Under Art. 4 UU Ketenagakerjaan no 31/2011, TIMOR GAP berkewajiban untuk menyerahkan laporan secara triwulanan kepada MPRM tentang penggunaan transfer publik yang sesuai. Rincian transfer disebutkan di Laporan Tahunan 2014 TIMOR GAP.

Dari analisis yang dilakukan, TIMOR GAP tidak memiliki pengeluaran kuasi-fiskal terkait untuk layanan sosial yang dapat dilaporkan pada tahun 2014. Pendapatan TIMOR GAP yang diterima pada tahun 2014 sudah dimasukkan dalam laporan keuangan 2014 yang dilaporkan dalam laporan tahunan perusahaan. Tidak ada dividen yang diterima dari anak perusahaan TIMOR GAP pada tahun 2014.

Sumber: [https://www.timorgap.com/databases/website.nsf/vwAllNew2/ResourceTG_Annual_2014/\\$File/AnnualReport_TIMORGAP_EN_paginas_02.pdf.pdf?openelement](https://www.timorgap.com/databases/website.nsf/vwAllNew2/ResourceTG_Annual_2014/$File/AnnualReport_TIMORGAP_EN_paginas_02.pdf.pdf?openelement)



4.8 Lisensi / Pengungkapan kontrak

ANPM bertanggung jawab atas pengungkapan publik kontrak dan lisensi yang memberikan ketentuan untuk eksploitasi minyak, gas dan mineral. Tidak ada persyaratan hukum dan / atau kebijakan pemerintah tentang pengungkapan kontrak dan lisensi pada eksplorasi dan eksploitasi sumber daya. Namun, semua ini tersedia di situs web ANPM dan laporan tahunan.

Sumber: <http://www.anpm.tl/category/annual-report/>

Sumber: <http://www.anpm.tl/list-of-licenses-2006-2016/>

Sumber: <http://www.anpm.tl/how-to-apply-for-the-downstream-activity-license/>

Sumber: <http://www.anpm.tl/jpda2/> & <http://www.anpm.tl/tlea/>

Sektor Minyak dan Gas Timor-Leste dan kedua daerah (JPDA & TLEA) diatur berdasarkan Kontrak Bagi Hasil (PSC) yang ditandatangani antara perusahaan minyak dan ANPM.

ANPM diharapkan untuk mengungkap salinan kontrak dan informasi lain yang relevan tentang lisensi aktif. Selain tautan di atas disebutkan juga mungkin, atas permintaan, meminta informasi lebih lanjut di situs mereka:

Sumber: <http://web.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgRequest>

Juga tolong dapatkan informasi dalam lampiran B - PSC DI Timor - Leste, C - Daftar Lisensi Penambangan dan daftar D - Operator dan Aktivitas.

Catatan lain::

Mayoritas PCS ditandatangani ketika Timor-Leste masih dalam hunian dan tidak ada lebih banyak informasi tentang tanggal atau proses penerapan (Lampiran F PSC - diwariskan dari Rezim ZOCA Indonesia). PSC 2006 memiliki tanggal aplikasi Mei 2006. PSC 11-106 diberikan pada tahun 2013 dan proses sudah diungkapkan pada laporan EITI TL 2013.

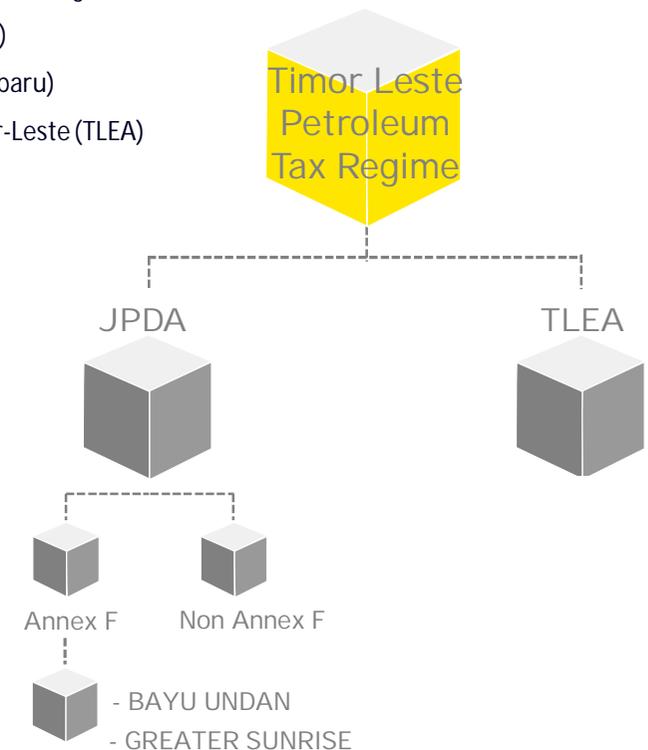
Tidak ada lisensi baru yang diberikan pada tahun 2014.

5

Rezim Pajak

Sektor perminyakan Timor-Leste saat ini terdiri dari dua yurisdiksi yang berbeda dengan rezim hukum dan fiskal yang berbeda:

1. Daerah Pengembangan Minyak Bersama (JPDA) - dikelola bersama oleh Australia dan Timor-Leste dengan denominasi:
 - § Lampiran F (PSC lama)
 - § Non Annex F (PSC terbaru)
2. Wilayah Eksklusif Timor-Leste (TLEA)



Timor-Leste mengoperasikan sistem Kontrak Berbagi Produksi (PSC). Operasi-operasi minyak di Daerah Pengembangan Minyak Bersama (JPDA) dan wilayah-wilayah eksklusif Timor-Leste dilakukan menurut PSC yang disepakati antara Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) dan Kontraktor.

Bagian ini merangkum rezim fiskal untuk setiap yurisdiksi.

5.1 JPDA - Lampiran F

Lampiran F PSC mencakup bidang Bayu-Undan dan ladang Greater Sunrise. Rejim yang berlaku untuk Annex F adalah sebagai berikut:

- ▶ Perjanjian Laut Timor (90%) - Kedua bidang
- ▶ Bayu-Undan - Undang-undang perpajakan Indonesia pada 25 Oktober 1999 dan Bayu-Undan Contractors Act (ToBUCA)
- ▶ Reg. UNTAET No. 2000/18
- ▶ Greater Sunrise (Undang-undang perpajakan Indonesia pada 25 Oktober 1999, Sunrise IUA dan CMATS).

Reformasi pajak lapangan Bayu-Undan

Lapangan Bayu-Undan (mencakup PSC JPDA 03-12 dan 03-13) terletak di JPDA dan dengan demikian diatur oleh Perjanjian Laut Timor (TST). Undang-undang perpajakan umum (disebut sebagai Undang-undang tentang Pajak Penghasilan - undang-undang pajak Indonesia pada 25 Oktober 1999) sebagai subjek modifikasi lebih lanjut sebagai hasil dari ToBUCA dan Undang-Undang tentang Pengembangan Minyak Laut Timor (Undang-Undang Stabilitas Pajak).

Pajak penghasilan

Pajak penghasilan berlaku untuk Kontraktor dengan tarif 30%.

PAJAK Keuntungan Adisional (APT)

Bayu Undan Kontraktor juga tunduk pada APT (APT juga merupakan pajak tambahan di Timor-Leste yang dibayarkan oleh kontraktor atas keuntungan hulu) dan akan diterapkan terhadap kontraktor yang memiliki jumlah positif akumulasi penerimaan bersih untuk operasi perminyakan yang tahun dihitung berdasarkan rumus berikut:

$$ANR \times 22.50\% / (1-r), \text{ and } ANR = ((A \times 116.50\%) - (I \times (1-r))) + B$$

Dimana:

ANR - akumulasi penerimaan bersih dari kontraktor;

r - Pajak penghasilan (saat ini 30%)

A - Akumulasi penerimaan bersih dari tahun-tahun sebelumnya;

B - Penerimaan bersih untuk tahun berjalan

I - Beban bunga

PPN

PPN dengan tarif 9% (10% x 90%) diterapkan pada "layanan kena pajak" yang disediakan di JPDA dari layanan yang diberikan atau barang oleh perusahaan pemasok (yaitu Subkontraktor).

Pemotongan pajak

Terdapat berbagai tarif pajak atas Penghasilan Barang dan Jasa (WHT) kotor untuk Subkontraktor yang memberikan layanan dalam kegiatan perminyakan dalam Lampiran F dari JPDA.

Tarif WHT yang berlaku bervariasi tergantung pada jenis layanan (yaitu layanan pengeboran (rig), layanan konstruksi, teknis, manajemen, layanan hukum dan akuntansi, royalti, dan lainnya).

Upah Pajak Penghasilan

Karyawan yang memberikan layanan sehubungan dengan kegiatan perminyakan di Annex F dari JPDA tunduk pada pajak pendapatan upah (WIT) di Timor-Leste atas upah mereka.

Tingkat Putusan Timor-Leste yang berlaku bagi karyawan yang merupakan penduduk Timor-Leste adalah 10%, 15%, dan 30% dari penghasilan kotor gaji karyawan penduduk atau imbalan serupa.

Dalam kasus seorang karyawan yang bukan penduduk, tingkat WAKTU rata adalah $20\% \times 90\% = 18\%$ dari remunerasi.

Rezim pajak ladang Greater Sunrise

Ladang Greater Sunrise (mencakup PSC JPDA 03-19 dan 03-20) terletak sebagian (yaitu 20,1%) di dalam JPDA dan sebagian (yaitu 79,9%) di luar dan di bawah yurisdiksi eksklusif Australia.

Rezim pajak diatur oleh TST dan Kesepakatan Penyatuan Internasional Sunrise (SIUA). Perjanjian-perjanjian Maritim Tertentu dalam Perjanjian Laut Timor (CMATS) menetapkan pengaturan bagi hasil 50:50 antara pemerintah Australia dan Timor-Leste.

Perbedaan utama dari rezim pajak lapangan Bayu-Undan dan rezim pajak ladang Greater Sunrise, selain untuk diterapkan ($90\% \times 20,1\%$ yaitu JPDA) dan bahwa ada tarif progresif dalam pajak penghasilan, adalah keberadaan Cabang pajak laba bukannya Pajak Penghasilan Tambahan (APT).

Pajak Penghasilan Cabang (BPT)

Greater Sunrise Contractors dikenakan BPT 20% pada 90% dari 20,1% laba setelah pajak. Di bawah TST, 20% BPT dikurangi menjadi 15% di mana perusahaan adalah penduduk Australia atau Timor-Leste.

5.2 JPDA – Non Annex F

Perjanjian Laut Timor (TST) adalah perjanjian antara Australia dan Timor-Leste yang mulai berlaku pada tanggal 20 Mei 2002 dan secara efektif memberikan hak perpajakan hingga 90% dari pendapatan dari JPDA ke Timor-Leste dan 10% ke Australia.

Rezim pajak yang berlaku untuk wilayah-wilayah eksklusif Timor-Leste berlaku sama untuk operasi perminyakan yang dilakukan di area-area Non-Annex F di JPDA, yang tunduk pada modifikasi tertentu, dengan perbedaan utama adalah bahwa tarif pajak yang relevan ditetapkan sebesar 90% dari tingkat normalnya.

Pajak penghasilan

Pajak penghasilan berlaku untuk Kontraktor dengan tarif 30%.

Tambahan Pajak Minyak Bumi (SPT)

Kontraktor juga dikenai SPT (SPT adalah pajak tambahan di Timor-Leste yang dibayarkan oleh kontraktor atas keuntungan hulu) dan akan diterapkan terhadap kontraktor yang memiliki jumlah positif akumulasi penerimaan bersih untuk operasi perminyakan tahun itu yang dihitung berdasarkan rumus berikut:

$$\text{ANR} \times 22.50\% / (1-r), \text{ and } \text{ANR} = ((A \times 116.50\%) - (I \times (1-r))) + B$$

Dimana:

ANR - akumulasi penerimaan bersih dari kontraktor;

r - Pajak penghasilan (saat ini 30%)

A - Akumulasi penerimaan bersih dari tahun-tahun sebelumnya;

B - Penerimaan bersih untuk tahun berjalan

I - Beban bunga

PPN

PPN dengan tarif 9% ($10\% \times 90\%$) diterapkan pada "layanan kena pajak" yang disediakan di JPDA dari layanan yang diberikan atau barang oleh perusahaan pemasok (yaitu Subkontraktor).

Pemotongan pajak

Tingkat 5,4% akan diterapkan pada Pendapatan kotor Barang dan Jasa (WHT) untuk Subkontraktor dan pemasok lain yang menyediakan layanan dalam kegiatan perminyakan di non-Annex F dari JPDA.

Pajak Penghasilan Gaji

Karyawan yang memberikan layanan sehubungan dengan aktivitas perminyakan di area non-Annex F di JPDA tunduk pada pajak pendapatan upah (WIT) di Timor-Leste, atas upah mereka.

Nilai dari Timor-Leste WIT berlaku untuk karyawan yang merupakan penduduk Timor-Leste adalah 10% (di bawah US \$ 550) atau $(US \$ 55 + 30\% \times \text{jumlah upah di atas US \$ 550})$ pada Penghasilan kotor gaji karyawan penduduk atau imbalan serupa.

Kredit pajak bulanan sebesar US \$ 10 juga berlaku untuk karyawan penduduk yang merupakan orang alami.

Dalam kasus seorang karyawan yang bukan penduduk, tingkat WAKTU rata adalah $20\% \times 90\% = 18\%$ dari remunerasi.

5.3 TLEA - Area Eksklusif Timor-Leste

TLEA adalah, sebagaimana didefinisikan oleh Undang-Undang Petroleum (UU No.13 / 2005) Timor-Leste, wilayah yurisdiksi eksklusif Timor-Leste. Negara ini memiliki hak berdaulat untuk tujuan mengeksplorasi dan mengeksploitasi Minyak Petanya (tidak termasuk wilayah darat).

Pajak penghasilan

Pajak penghasilan berlaku untuk Kontraktor dengan tarif 30%.

Tambahan Pajak Minyak Bumi (SPT)

Kontraktor TLEA juga dikenai SPT (SPT adalah pajak tambahan di Timor-Leste yang dibayar oleh kontraktor atas keuntungan hulu) dan akan diterapkan terhadap kontraktor yang memiliki jumlah positif akumulasi penerimaan bersih untuk operasi perminyakan tahun itu yang dihitung berdasarkan rumus berikut:

$$ANR \times 22.50\% / (1-r), \text{ and } ANR = ((A \times 116.50\%) - (I \times (1-r))) + B$$

Dimana:

ANR - akumulasi penerimaan bersih dari kontraktor;

r - Pajak penghasilan (saat ini 30%)

A - Akumulasi penerimaan bersih dari tahun-tahun sebelumnya;

B - Penerimaan bersih untuk tahun berjalan

I - Beban bunga

Pajak layanan

Tarif pajak layanan untuk kontraktor adalah 12%.

Pajak Penjualan

Tarif untuk pajak penjualan adalah 6%.

Pemotongan pajak

Tingkat 6% akan diterapkan pada Pendapatan kotor Barang dan Jasa (WHT) untuk Subkontraktor dan pemasok lain yang menyediakan layanan dalam kegiatan perminyakan di TLEA.

Pajak Penghasilan Gaji

Karyawan yang memberikan layanan sehubungan dengan aktivitas perminyakan di TLEA dikenakan pajak pendapatan upah (WIT) di Timor-Leste atas imbalan mereka.

Tingkat Timor-Leste WIT berlaku untuk karyawan yang merupakan penduduk Timor-Leste adalah 10% (di bawah US \$ 550) atau $(US \$ 55 + 30\% \times \text{jumlah upah di atas US \$ 550})$ pada Penghasilan kotor gaji karyawan penduduk atau imbalan serupa.

Kredit pajak bulanan sebesar US \$ 10 juga berlaku untuk karyawan penduduk yang merupakan orang alami.

Dalam kasus seorang karyawan yang bukan penduduk, tingkat WAKTU rata-rata adalah 20% dari remunerasi.

Bea masuk

Bea masuk berlaku (dengan beberapa pengecualian) untuk barang yang diimpor ke Timor-Leste. Tingkat bea masuk atas impor barang oleh Kontraktor sehubungan dengan operasi perminyakan adalah 6%.

Biaya dekomisioning untuk kegiatan perminyakan di Timor-Leste.

Ketentuan pengabaian

Untuk Timor-Leste dan untuk tujuan pajak, jumlah (diizinkan oleh PCS dan disetujui oleh ANPM) dari cadangan untuk mendanai pengabaian dapat diklaim untuk pengurangan pajak jika beberapa persyaratan (sebagai persetujuan rencana) dipenuhi.

6

Sekilas tentang Timor Ekstraktif Timor Industri pada tahun 2014 –Pertambangan

6.1 Kerangka hukum

Pada tahun 2008 pemerintah menyetujui ijazah menteri n°1 / 2008. Ijazah ini menerapkan aturan khusus untuk melisensikan kegiatan ekstraksi mineral (tambang dan kuari), skala kecil dan industri. Ijazah menteri ini diubah dua kali oleh:

- ▶ Diploma Tingkat Menteri 1/2009, 12 Agustus 2009
- ▶ Ministerial Diploma 2/2014, tanggal 19 Februari 2014 (aturan dalam semangat di 2014).

Amandemen pertama memperkenalkan larangan ekstraksi pasir pantai untuk mengembalikan maritim atau lanskap pantai dan menciptakan kondisi untuk penciptaan infrastruktur untuk meningkatkan penggunaan daerah-daerah tersebut, sebagai manfaat langsung bagi penduduk dan untuk memungkinkan pengembangan sektor pariwisata.

Perubahan kedua memperkenalkan formulir untuk tujuan perizinan, yang mencakup kegiatan ekstraksi mineral skala menengah dan besar.

Baru-baru ini, dan tidak berlaku untuk lingkup laporan ini (2014), berdasarkan Keputusan Undang-undang No. 1/2016 tanggal 9 Februari, Autoridade Nacional melakukan Petróleo e Minerais (ANPM) ditetapkan sebagai Otoritas yang bertanggung jawab untuk mengelola dan mengatur kegiatan minyak dan pertambangan di Timor-Leste.

Saat ini, diploma kementerian n°1 / 2008 tidak lagi berlaku karena telah dicabut oleh Departemen Diploma No.64 / 2016 tanggal 16 November. Diploma Menteri yang baru meningkatkan persyaratan untuk melisensi dan memperkenalkan prinsipal yang lebih selaras dengan rancangan Kode Pertambangan.

6.2 Proses perizinan

Mengenai sektor pertambangan, lisensi diberikan selama satu tahun dan mengalami pembaruan. Ijin penambangan yang ada diberikan untuk kegiatan skala kecil, dan tidak ada putaran penawaran yang dilakukan.

Sesuai dengan pasal 4 dari Diploma Menteri 2/2014 kategori massa mineral termasuk mineral konstruksi seperti pasir, pasir, batu pasir, andesin, basal, diorit dan gabro dan batuan sebagai batu kapur, dan marmer.

Klasifikasi eksplorasi didefinisikan pada Seni. 7 dari Statuta Menteri, adalah sebagai berikut:

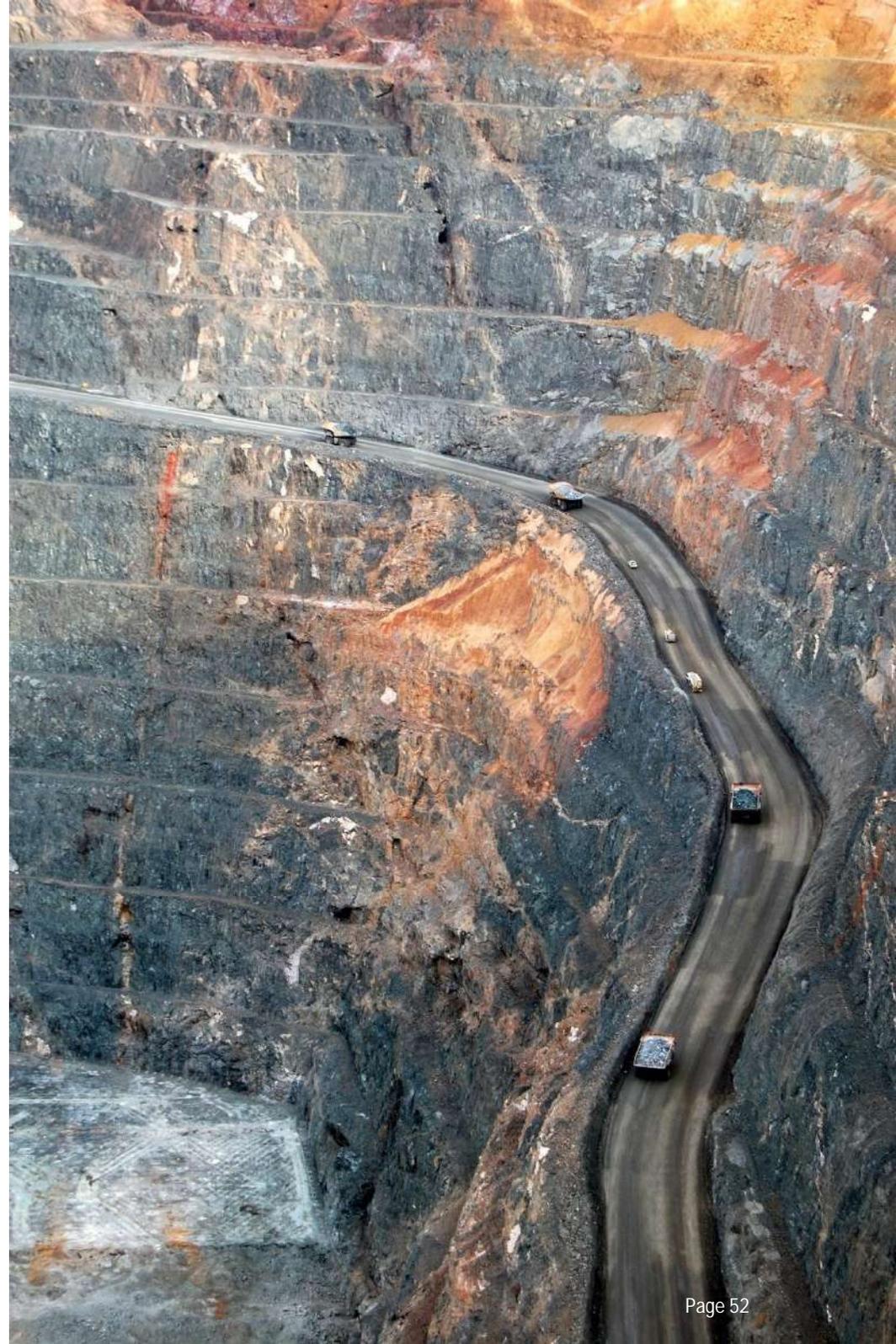
Micro-Scale	Small scale	Mid scale	Large scale
< 30 ton/month	30 - 150 ton/month	150 - 250 ton/month	> 250 ton/month

Sampai tahun 2016, kontraktor penambangan (orang alami atau perusahaan) yang telah melakukan kegiatan ekstraksi dengan lisensi di bawah Seni. 8 harus membayar biaya ekstraksi sesuai dengan yang berikut:

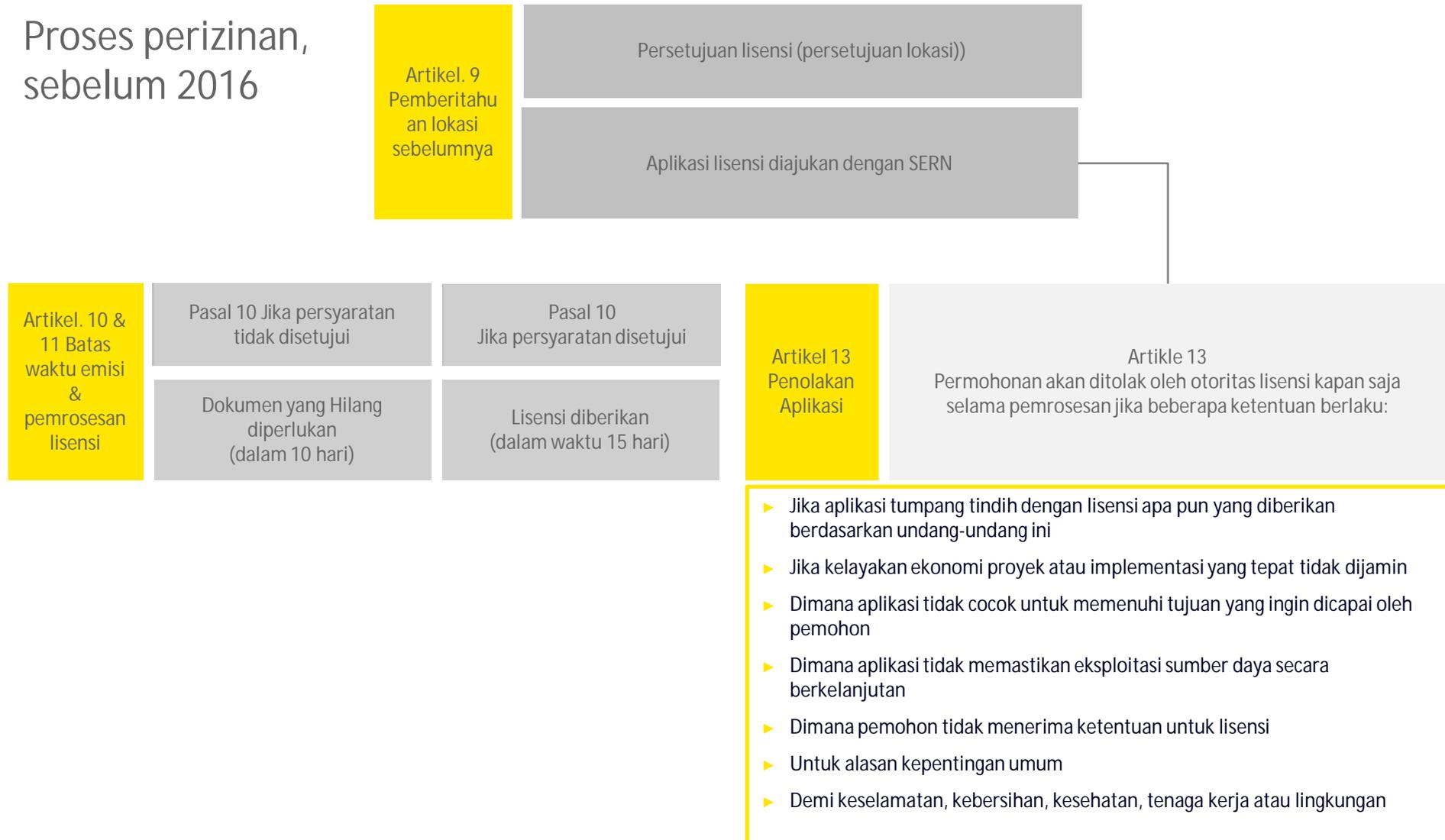
- ▶ Unit Skala Menengah; US \$ 1,50 untuk setiap ton pasir dan kerikil yang diekstraksi; US \$ 2,00 untuk setiap ton batu kapur; dan US \$ 10 untuk setiap ton marmer
- ▶ Unit Skala Besar; biaya tetap dihitung dengan mengacu pada ton, produksi / jumlah total yang diekstraksi pada ketentuan nilai-ton yang sama yang ditetapkan di atas, karena ekstraksi terkait dengan jumlah yang diizinkan oleh kategori ekonomi operator / kontraktor penambangan.

Biaya Lisensi (Art. 19) adalah:

- ▶ Unit Skala Menengah, seratus Dolar AS (US \$ 100)
- ▶ Unit Skala Besar, seribu Dolar AS (US \$ 1.000)



Proses perizinan, sebelum 2016



Jumlah lisensi

Dari tahun 2006 hingga 2014, jumlah lisensi yang dicatat oleh Dirasaun Nasional melakukan Minerais, MPRM telah meningkat (lihat lampiran B). Juga signifikan adalah peningkatan diverifikasi pada tahun 2014 dibandingkan dengan tahun-tahun sebelumnya. Ini dibenarkan oleh pengenalan amandemen ke-2 yang membuat penyesuaian dalam proses permohonan lisensi lebih mudah.

Lihat detail lebih lanjut tentang lisensi di lampiran C.

Pendapatan

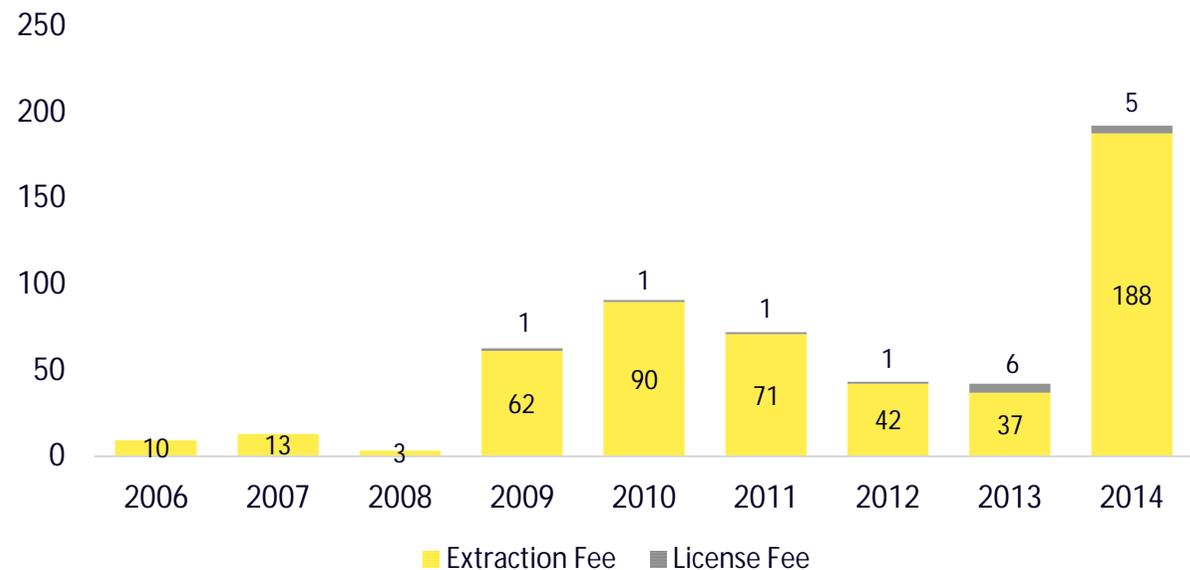
Sejak tahun 2014, pendapatan yang diperoleh dari biaya ekstraksi dan lisensi di sektor mineral telah berkembang sesuai dengan grafik berikut. Hal ini terutama dibenarkan oleh undang-undang dan beberapa kontrol yang dilaksanakan oleh Autoridade Nacional melakukan Petróleo e Minerais de Timor-Leste.

Sumber: <http://www.anpm.tl/list-of-licenses-2006-2016/>

Lisensi yang dikeluarkan 2006 - 2014



Total biaya \$US '000



6.3 Cakupan pertambangan dan skala kecil artisanal (ASM)

Menurut EITI Requirement 6.3 laporan EITI diharapkan memasukkan “perkiraan kegiatan sektor informal, termasuk tetapi tidak harus terbatas pada, pertambangan skala kecil dan artisanal” dan kontribusi terhadap ekonomi untuk tahun fiskal yang dicakup.

Dalam fase pelingkupan, MSWG telah memverifikasi bahwa operasi penambangan formal atau informal sebagian besar merupakan bentuk-bentuk eksplorasi, ekstraksi, pemrosesan dan transportasi yang disederhanakan. Di Timor-Leste ini masih merupakan sektor informal yang khas dengan kesenjangan data (statistik produksi dipisahkan oleh lokasi tambang dan mineral).

Timor-Leste, karena kegiatan yang sebenarnya (produksi dan biaya yang dikumpulkan), dianggap sebagai skala yang sangat kecil (khusus dibandingkan dengan sektor Minyak & Gas).

MSWG telah mempertimbangkan masalah proporsionalitas yaitu seberapa banyak usaha, waktu dan sumber daya, yang sesuai untuk jumlah informasi yang akan digunakan. Pengumpulan data dapat memiliki implikasi biaya yang signifikan sehingga dapat disimpulkan, dalam tahap pelingkupan, bahwa pendapatan pertambangan masih tidak material.





7

Metodologi dan pendekatan

7.1 Penelitian Scoping

EY terlibat untuk melakukan studi pelingkupan untuk menetapkan ruang lingkup rekonsiliasi EITI yang digunakan untuk laporan EITI Timor-Leste ke-7. Tugas ini adalah langkah pertama untuk melakukan proses rekonsiliasi.

Tujuan dari studi pelingkupan adalah untuk secara jelas mendefinisikan ruang lingkup latihan rekonsiliasi EITI, template pelaporan, proses pengumpulan data dan jadwal kerja, sesuai dengan Persyaratan EITI (EITI Standard 2016). Penilaian ini juga memungkinkan remediasi rekomendasi dari laporan EITI sebelumnya (laporan EITI 2013 - "8.1.2. Batasan dari template pelaporan" dan "8.2 - 2. Ruang lingkup rekonsiliasi - Studi Pelingkupan").

Sebagai Administrator Independen EY telah melakukan tugas-tugas berikut selama evaluasi teknis-ekonomi:

- ▶ Identifikasi perusahaan, perusahaan milik negara dan lembaga yang harus dalam lingkup sesuai dengan persyaratan 4.1 dari standar EITI
- ▶ Identifikasi dan daftar perusahaan minyak dan gas (ekstraksi minyak dan gas) dan industri pertambangan Timor-Leste yang telah melakukan pembayaran besar kepada Negara dan harus berada dalam lingkup pelaporan sesuai dengan persyaratan 4.1 (c) dari Standar EITI
- ▶ Identifikasi dan daftar badan-badan pemerintah yang menerima pembayaran besar dari perusahaan minyak dan gas dan industri pertambangan Timor-Leste yang harus dalam lingkup pelaporan sesuai dengan persyaratan 4.1 (c) dari standar EITI
- ▶ Identifikasi hambatan legislatif, peraturan, administratif atau praktis untuk pengungkapan penuh dari total pendapatan yang diperoleh dari setiap aliran manfaat yang disepakati dalam volume yang diperlukan untuk laporan EITI, termasuk pendapatan yang berada di bawah ambang batas yang disepakati, signifikan untuk template pelaporan, sesuai dengan persyaratan 4.1 (d) standar EITI.

- ▶ Memberi saran kepada MSWG tentang bagaimana menentukan tingkat disaggregasi yang akan diterapkan pada data yang akan dipublikasikan
- ▶ Identifikasi prosedur audit dan lakukan prosedur konfirmasi di dalam perusahaan dan institusi publik yang terlibat dalam penyusunan laporan EITI, untuk mengkonfirmasi kepatuhan dengan persyaratan 4.9 (a) Standar EITI. Ini termasuk studi tentang hukum dan peraturan yang relevan, setiap inisiatif untuk reformasi atau yang diperkenalkan, dan apakah prosedur ini memenuhi standar internasional.

Akhirnya EY telah mengeluarkan draft laporan yang merupakan dasar untuk analisis yang dibuat pada tahap awal (laporan studi pelingkupan) yang diajukan dan disetujui untuk diadopsi oleh MSWG.

7.2 Lingkup pekerjaan

Ruang lingkup laporan ke-7 adalah tahun fiskal 2014.

Batas materialitas yang didefinisikan oleh MSWG, mencakup semua aliran pendapatan di atas US \$ 100.000 dan perusahaan yang telah melakukan pembayaran (ke aliran pendapatan material) di atas jumlah yang sama pada tahun 2014. Ambang batas ini memungkinkan untuk menangkap sekitar 99% dari pendapatan yang diterima oleh Pemerintah dari kegiatan perminyakan di 2014.

Khususnya, hal-hal berikut dianggap:

- ▶ Total semesta pajak nasional (aliran pendapatan) yang dibayarkan ke DNRP dan karenanya, semua pajak non dibayarkan ke ANPM atau Dana
- ▶ Gunakan semua aliran pendapatan yang ada di TL pada tahun 2014 (DNRP, ANPM dan PF) atas dasar perhitungan aliran material yang relevan dengan laporan EITI
- ▶ Informasi di atas direkonsiliasi dengan informasi yang dideklarasikan pada Laporan Keuangan Dana Minyak dan ANPM
- ▶ Jumlah /% yang dipertimbangkan adalah kombinasi dari jumlah aliran pendapatan (lebih dari 10) dan jumlah entitas (sekitar 80 pada tahun 2014, termasuk subkontraktor - lihat lampiran A) untuk menjamin bahwa laporan tersebut akan ada di menjangkau lebih dari 99% piutang. Jumlah ini dapat dicapai karena ukuran dan konsentrasi sektor hanya pada beberapa pemain (sebagaimana disebutkan dalam laporan EITI sebelumnya)
- ▶ Data pembayaran sosial wajib belum dikumpulkan oleh Pemerintah berdasarkan industri. Dengan demikian, akan berguna bagi TL-EITI untuk memiliki mekanisme untuk memungkinkan industry.

Sesuai dengan informasi yang diterima dari badan-badan pemerintah serta informasi dari sumber terbuka mengenai penerimaan pembayaran pajak dan non-pajak pada tahun 2014, dasar untuk menentukan ruang lingkup laporan itu tercapai.

7.3 Batas Material untuk pengungkapan perusahaan.

7.3.1 Materialial

Standar EITI mendefinisikan materialitas sebagai berikut: "Pembayaran dan pendapatan dianggap material jika kelalaian atau salah saji mereka dapat secara signifikan mempengaruhi kelengkapan Laporan EITI." Berbagai cara dapat digunakan untuk menentukan materialitas untuk Laporan 2014. MSWG telah mendefinisikan materialitas dalam hal nilai minimum pembayaran kepada pemerintah (US \$ 100.000).

7.3.2 Sektor

Sektor Minyak & Gas mencakup lebih dari 99% pendapatan pajak dan bukan pajak yang diterima dari industri ekstraktif pada tahun 2014.

Perusahaan di sektor pertambangan, memiliki dimensi yang kecil, oleh karena itu, dampak kecil dari jumlah pendapatan yang diterima pada tahun 2014 (kurang dari US \$ 200.000).

Dengan mempertimbangkan persyaratan standar (mengenai definisi ambang pelaporan yang signifikan, dan entitas yang bertanggung jawab), MSWG telah memutuskan untuk hanya memasukkan sektor Minyak dan Gas dalam laporan dan sektor pertambangan dimasukkan sebagai pertambangan skala kecil dan artisanal (ASM) memberikan gambaran tentang aktivitas ASM. Lihat bagian 6 untuk detail lebih lanjut tentang kegiatan penambangan.

7.3.3 Subkontraktor

MSWG telah memutuskan untuk memasukkan Subkontraktor yang telah melakukan pembayaran ke aliran pendapatan yang signifikan (hanya Pajak) dari kegiatan Minyak & Gas di atas ambang batas. Itu akan memungkinkan untuk menangkap lebih banyak sekitar 1,3% dari total pendapatan yang diterima terkait dengan kegiatan minyak & gas di Timor Leste.



Daftar entitas Minyak & Gas (Kontraktor, Subkontraktor, dan Pemerintah) dalam lingkup adalah sebagai berikut:

ENTITAS MINYAK DAN MINYAK		
Perusahaan Ekstraktif		
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	Eni JPDA 11-106 B.V.	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	Eni Timor - Leste S.p.A.	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	Inpex Sahul Ltd	Entitas Pemerintah
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	Inpex Timor Sea Ltd	Direção Nacional de Receitas Petrolíferas (DNRP)
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	Oilex (JPDA 06-103) Ltd	Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	Banco Central de Timor-Leste (BCTL)
Eni JPDA 03-13 Limited	Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	Timor GAP E.P. (SOE)
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	Lainnya (Biaya pipa)
		AusAid (1)
Subkontraktor		
Air Energy Group Singapore P/L	Code Engineering Services P/I	Northern Marine Australia P/L
Amec Engineering P/L	Eurest Servico de Suporte (Timor Leste) SA	Prosafte Personnel P/L
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ, Solutions Services Pty Ltd	Farstad Shipping (Indian Pacific) P/L	Sedco Forex Australia P/L
B2B Engineering Pty Ltd	GAP MHS Aviation TL Lda	SGS Australia P/L
Bluewater Services International P/L	Halliburton Australia P/L	Stena Drilling (Australia) Pte Limited
Brunel Energy Pty Ltd	Interstate Enterprise P/L	Subsea 7 Australia P/L
Caltech Unipessoal Lda	Marine –AU	Subsea 7 Itech Australia P/L
Cameron Services International P/L	MillEnium Offshore Services P/L	Svitzer Asia P/L
Cape East Philippines INC	Neptune Assets Integrity Services P/L	Tiderwater Marine Australia P/L
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L		

7.3.4 Aliran Pendapatan

Pendapatan pemerintah dari industri ekstraktif terdiri dari:

- ▶ Pendapatan Bukan Pajak
- ▶ Pajak pendapatan

Angka-angka untuk pajak penghasilan yang dibayarkan oleh industri Minyak dan Gas Bumi secara keseluruhan tersedia di situs web pemerintah.

Berdasarkan keputusan MSWG, kami mempertimbangkan kontribusi signifikan untuk menjadi apa pun, dengan mengungguli US \$ 100.000 dari total pendapatan setiap subsektor dalam industri ekstraktif yang dibahas dan diadopsi oleh MSWG.

Tidak ada perbedaan signifikan antara pendapatan yang tercakup dalam persyaratan EITI lama dan Standar EITI baru yang dikeluarkan pada tahun 2016.

Arus penerimaan pajak entitas Oil & Gas dalam lingkup adalah sebagai berikut

OIL & GAS Aliran Pendapatan	
PENGHASILAN PAJAK	Deskripsi (lihat bagian 5 untuk detail lebih lanjut)
§ Income Tax	§ Pajak atas penghasilan kena pajak wajib pajak untuk setiap tahun pajak
§ Additional Profits Tax	§ Pajak penghasilan tambahan dibayarkan oleh Kontraktor yang memiliki jumlah positif akumulasi penerimaan bersih yang berasal dari Bayu-Undan Project untuk tahun pajak
§ VAT	§ Pajak atas Barang dan Jasa
§ Wages Withholding tax	§ Pajak atas upah karyawan (Penduduk dan Non Penduduk)
§ Withholding Tax Payments	§ Ini adalah pajak di mana setiap orang atau perusahaan yang melakukan pembayaran tertentu diharuskan untuk memotong dari pembayaran tersebut dan mengirimkan kepada Direktorat Nasional Minyak dan Mineral Pendapatan (NDPMR). Pembayaran yang menarik WHT adalah pembayaran untuk layanan yang termasuk manajemen dan biaya konsultasi, komisi, dividen sewa dan pembayaran kepada kontraktor non-penduduk
§ Additional taxes	§ Pajak tambahan dibayarkan melalui penilaian Pajak yang terkait dengan kegagalan untuk mengirimkan formulir pajak, pembayaran pajak, pengurangan pajak dan kegagalan untuk membuat dan menyimpan catatan, bunga dan denda.

Entitas Oil & Gas yang merupakan aliran pendapatan bukan pajak dalam lingkup adalah sebagai berikut

OIL & GAS Aliran Pendapatan	
Penerimaan Negara Bukan Pajak	Deskripsi
§ FTP	§ Pembayaran produksi dilakukan sesuai dengan PSC antara Pemerintah TL dan Perusahaan yang berkaitan dengan penjualan Minyak dan Gas.
§ Royalty	§ Pembayaran royalti dilakukan sesuai dengan PSC mereka antara Pemerintah TL dan Perusahaan.
§ Profit Oil & Gas Payments	§ Pembayaran produksi dilakukan sesuai dengan PSC antara Pemerintah TL dan Perusahaan yang berkaitan dengan laba penjualan Minyak dan Gas Bumi.
§ Fee's Payable	§ Biaya servis kontrak (JPDA) - Imbalan biaya untuk area Kontrak yang diperoleh berdasarkan jumlah yang ditetapkan untuk JPDA dan ukuran / km di TLEA. § Biaya Pembangunan (JPDA) - Berlaku jika penemuan komersial dinyatakan oleh kontraktor. Biaya didasarkan pada ukuran penemuan cadangan minyak dan gas § Surface Fee (TLEA) - Biaya yang dipungut sehubungan dengan lisensi. Lisensi juga digunakan untuk menentukan area kontrak, sewa atau blok.
§ Other payments (Pipeline Fee)	§ Kewajiban pembayaran oleh pemerintah Australia (dalam JPDA) disetujui oleh kedua negara

7.4 Pengumpulan Data

Proses pengumpulan data memiliki langkah-langkah berikut:

- ▶ Persiapan draft template pengumpulan data oleh IA (sebagai bagian dari studi pelingkupan)
- ▶ Diskusi dan templat yang disesuaikan setelah komentar, observasi dan rekomendasi yang disediakan oleh MSWG
- ▶ Persiapan permintaan terpisah untuk setiap entitas pemerintah (DNRP, Dana Minyak, BCTL, ANPM), daftar entitas dalam ruang lingkup dan milik negara (TIMOR GAP)
- ▶ Sekretariat Nasional Timor-Leste mengirimkan templat permintaan data dengan surat lamaran yang ditandatangani oleh Menteri Perminyakan dan Sumber Daya Mineral
- ▶ Setelah diselesaikan oleh entitas dalam ruang lingkup dan entitas pemerintah, kuesioner (template) yang dikirimkan dikirim melalui email ke IA
- ▶ Pemrosesan informasi dilakukan oleh Administrator Independen
- ▶ Diskusi tentang perbedaan dan penyesuaian dari perbedaan oleh IA (melibatkan kedua bagian)
- ▶ Draft kesimpulan yang dibuat oleh IA dan didiskusikan dengan MSWG.

Permintaan informasi khusus dimasukkan dalam template pelaporan untuk mengatasi rekomendasi yang dibuat pada laporan validasi terakhir yang dikeluarkan oleh sekretariat Internasional EITI.

7.5 Kualitas & Jaminan Data

Jaminan Data

Dari pengamatan kami, kami memiliki komentar berikut:

Metode Jaminan di Sektor Publik

Ada entitas pemerintah (seperti ANPM dan dana minyak bumi) yang memiliki laporan konfirmasi, dari auditor eksternal mereka, diproduksi sebagai bagian dari program audit normal dan validasi laporan keuangan mereka, mengkonfirmasi pendapatan yang disajikan.

Langkah-langkah untuk proses jaminan / audit yang disebutkan sebelumnya, harus dilaksanakan oleh hukum untuk semua entitas publik di sektor ekstraktif. Oleh karena itu, data yang diminta dari administrator independen diharapkan dapat diperiksa melalui proses yang disebutkan di atas.

Metode Jaminan di Sektor Swasta

Keadaan yang berbeda diterapkan untuk perusahaan swasta yang terlibat dalam sektor ekstraktif. Kinerja operasional dan keuangan mereka ditangkap dalam laporan tahunan dan keuangan, terutama untuk perusahaan publik atau dengan mengandalkan sistem pengendalian internal yang, di sebagian besar entitas, kepatuhan SOX. Hasil dari proses audit disampaikan kepada dewan direksi, dan dibagikan kepada pemegang saham melalui rapat umum pemegang saham.

Undang-undang dan peraturan tentang proses audit belum berlaku untuk Timor-Leste. Sejak proses rekonsiliasi EITI, membutuhkan data keandalan yang tinggi dan selain itu kami telah meminta dan menerima template pelaporan yang ditandatangani oleh pejabat yang berwenang dan Laporan Keuangan yang diaudit (bila berlaku).

Untuk signifikan (berdasarkan jumlah pembayaran) pemerintah dan swasta (ConocoPhillips, Eni, Woodside, ANPM, DNRP, PF dan BCTL) kami telah membuat pertemuan khusus untuk membahas dan memahami jaminan prosedur pengambilan data, kontrol internal validasi (SOX spesifik dan prosedur pengendalian

7.6 Pertimbangan lain

Penyediaan Infrastruktur dan Pengaturan Barter

Untuk minyak dan gas, sebagaimana disebutkan sebelumnya, Timor-Leste mengikuti mekanisme PSC. Di bawah mekanisme PSC, semua infrastruktur dan pengaturan barter dimiliki oleh kontraktor.

Peraturan tentang penyediaan infrastruktur oleh perusahaan swasta belum disiapkan. Untuk menangkap informasi sepihak, kami telah memasukkan permintaan informasi dalam template pelaporan. Berdasarkan tanggapan yang diterima kami telah menyimpulkan bahwa di Timor-Leste konsep pengaturan barter untuk semua tujuan praktis tidak ada (dikonfirmasi oleh informasi yang diposting pada template pelaporan yang diterima oleh semua entitas).

Pembayaran dan Transfer Sub-nasional

Sebagai laporan sebelumnya, berdasarkan prosedur yang dilakukan untuk laporan studi pelingkupan dan dengan mempertimbangkan struktur sebenarnya dari tata kelola Timor-Leste (semua terpusat) tidak ada pembayaran dan transfer sub-nasional yang terdeteksi.

Angkutan

Rencana Pengembangan Lapangan Bayu-Undan, terdiri atas pemasangan pipa bawah laut dan pembangunan kilang LNG Darwin. 500 kilometer 26 " pasokan pipa gas dari Bayu-Undan untuk diproses menjadi kapasitas desain 3,7 MTPA Fasilitas Gas Alam - Darwin Natural Gas, yang terletak di Northern Territory of Australia. Gas dikirim melalui pipa, di mana dikonversi menjadi Liquefied Natural Gas untuk dijual ke Tokyo Electric dan Tokyo Gas di Jepang. Sejak 2006, rata-rata satu kargo LNG per minggu telah dikirimkan dengan aman ke pelanggan.

Pasal 8 (b) Perjanjian Laut Timor menyatakan: "Pendaratan pipa di Timor-Leste akan berada di bawah yurisdiksi Timor-Leste. Pendaratan pipa di Australia akan berada di bawah yurisdiksi Australia.

Berdasarkan analisis yang dibuat dan melanjutkan kriteria yang digunakan pada tahun-tahun sebelumnya, tidak ada pendapatan transportasi yang teridentifikasi. Biaya pipa adalah biaya perjanjian antara kedua negara dan bukan tautan ke pendapatan transportasi.

8

Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.1 Setuju dengan prosedur

Setuju dengan prosedur sehubungan dengan pajak, Non pajak dan pembayaran lainnya termasuk yang berikut:

- ▶ Untuk memperoleh informasi dari perusahaan ekstraktif dan otoritas pemerintah tentang pajak, non-pajak dan pembayaran lainnya pada tahun 2014
- ▶ Untuk merekonsiliasi data dari perusahaan ekstraktif dan otoritas pemerintah pada setiap jenis pembayaran untuk setiap perusahaan pada tahun 2014
- ▶ Dalam hal perbedaan pembayaran diidentifikasi, untuk alamat perusahaan tersebut untuk penjelasan
- ▶ Jika berdasarkan penjelasan yang diterima dari perusahaan (atau jika perusahaan menolak untuk memberikan penjelasan tersebut) tidak mungkin untuk menentukan penyebab perbedaan, untuk mengatasi otoritas pemerintah masing-masing dengan permintaan untuk memberikan informasi rinci tentang jenis pembayaran tersebut
- ▶ Jika berdasarkan penjelasan yang diterima dari perusahaan dan otoritas pemerintah (atau jika mereka menolak untuk memberikan penjelasan tersebut) perbedaan tetap tidak dapat dijelaskan, maka ini harus ditunjukkan pada laporan EITI.

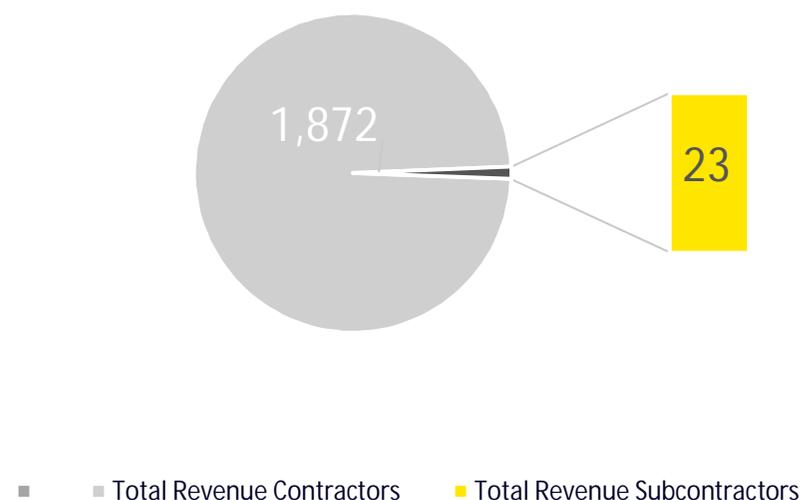
8.2 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Kontraktor

Pendapatan yang dihasilkan dari kegiatan ekstraktif Minyak & Gas

Ikuti deskripsi singkat dan ringkasan jumlah total pendapatan yang diterima oleh entitas Pemerintah dari sektor Minyak & Gas dan jumlah dalam lingkup:

\$US '000			
Pendapatan yang dihasilkan pada tahun 2014	Total	Scope	% Scope
Total Pajak Penghasilan	727,821	727,796	99.997%
Total pendapatan Bukan Pajak yang dilaporkan oleh ANPM	1,136,975	1,136,949	99.998%
Pendapatan total - Saluran pipa	7,163	7,163	100.000%
Sub Total Kontraktor Pendapatan	1,871,959	1,871,908	99.997%
Subkontraktor Pendapatan Total	24,289	23,420	96.422%
Total Kontraktor Pendapatan dan Subkontraktor dalam lingkup	1,896,248	1,895,328	99.951%
Tidak dalam ruang lingkup		920	0.049%

Penghasilan dalam lingkup (\$ AS jutaan)



Pembayaran pajak dari kegiatan ekstraksi Minyak & Gas

Rincian oleh perusahaan dari jumlah penerimaan pajak yang dilaporkan oleh Pemerintah direpresentasikan sebagai berikut:

Dari 20 perusahaan ekstraktif yang telah membayar pajak dan non pajak ke DNRP dan ANPM (masing-masing), 18 jumlah yang dibayarkan di atas ambang batas. Jumlah total dalam ruang lingkup adalah \$ AS 728 juta dolar (sekitar 38% dari total pendapatan). Hanya satu entitas yang tidak menjawab dan sesuai dengan informasi yang diberikan oleh entitas Pemerintah, entitas ini tidak membayar pendapatan pajak.

							Jumlah dalam USD
Nama Perusahaan Ekstraktif	Income tax	Additional Profits Tax	VAT - JPDA	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Laporan Pajak Pemerintah Total	
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	29,981,492	23,598,921	0	0	377,618	53,958,031	
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	102,544,057	83,064,621	13,428,145	8,971,405	2,803,726	210,811,954	
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	19,968,986	16,062,054	0	0	256,335	36,287,374	
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	3,625,950	2,721,105	0	0	44,537	6,391,592	
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	57,033,186	46,144,135	0	0	732,313	103,909,634	
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	0	0	0	273,947	15,338	289,285	
Eni JPDA 03-13 Limited	35,254,120	27,972,865	0	0	527,600	63,754,585	
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	0	0	16,217,204	279,603	12,139,325	28,636,132	
Eni JPDA 11-106 B.V.	0	0	0	33,461	420	33,881	
Eni Timor - Leste S.p.A.	0	0	0	7,803	32,843	40,646	
Inpex Sahul Ltd	53,095,778	34,938,645	0	0	542,420	88,576,843	
Inpex Timor Sea Ltd	3,029,220	0	0	0	570	3,029,790	
Oilex (JPDA 06-103) Ltd	0	0	0	26,355	26,397	52,752	
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd (1)	34,892,114	29,173,332	0	0	503,055	64,568,501	
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	0	0	0	0	0	0	
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	33,356,413	33,626,464	0	0	439,388	67,422,265	
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	0	0	0	30,569	2,178	32,747	
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	0	0	0	0	0	0	
Total dalam Cakupan	372,781,316	297,302,142	29,645,349	9,623,143	18,444,063	727,796,012	

(1) Jumlah pajak yang dibayarkan oleh Santos berisi Pengembalian Pajak sebesar US \$ 23 juta sebagai hasil dari penilaian pajak tahun sebelumnya pada beberapa masalah perpajakan terkait dengan Arbitrase

Rincian oleh perusahaan dari jumlah pendapatan bukan pajak yang dilaporkan oleh Pemerintah direpresentasikan sebagai berikut:

Jumlah dalam USD					
Nama Perusahaan Ekstraktif	FTP	Royalty	Profit Oil	Fees Payable	Total Pemerintah Bukan pajak Report
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	147,385,597	0	262,943,201	160,000	410,488,798
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	0	0	75,831,304	0	75,831,304
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	0	0	51,443,104	1,829,100	53,272,204
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	0	0	8,943,676	0	8,943,676
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	0	0	146,965,860	160,000	147,125,860
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	0	0	0	0	0
Eni JPDA 03-13 Limited	0	0	112,271,239	0	112,271,239
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	0	3,338,619	-501,887	566,250	3,402,982
Eni Timor - Leste S.p.A.	0	0	0	154,000	154,000
Eni JPDA 11-106 B.V	0	0	0	90,000	90,000
Inpex Sahul Ltd	6,001,818	0	95,970,571	0	101,972,389
Inpex Timor Sea Ltd	0	5,394,600	4,399,967	0	9,794,567
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	0	0	117,450,402	0	117,450,402
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	0	0	93,999,064	0	93,999,064
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	0	2,086,637	-313,679	0	1,772,958
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	0	0	0	160,000	160,000
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	0	0	0	160,000	160,000
Oilex (JPDA 06-103) Ltd	0	0	0	60,000	60,000
Total in Scope	153,387,415	10,819,857	969,402,823	3,339,350	1,136,949,444

Jumlah total dalam lingkup adalah \$ AS 1.137 juta (sekitar 60% dari total pendapatan), Hanya satu entitas (Talisman Resources) tidak menjawab dan itu menunjukkan jumlah penerimaan pajak tidak dikonfirmasi \$ AS 1.772 ribu (0,09% dari total pendapatan)

Perusahaan Ekstraktif - Hasil Rekonsiliasi

Proses rekonsiliasi seperti yang dijelaskan dalam bagian 8.1. Ikuti melihat ringkasan kesimpulan dari rekonsiliasi pendapatan pajak dan bukan pajak::

HASIL REKONSILIASI PENDAPATAN PAJAK					Jumlah dalam USD
DESCRIPTION	2014		Hasil dari permintaan awal	Penyesuaian selama Rekonsiliasi	Hasil setelah Rekonsiliasi
	Semua Pembayaran Perusahaan Ekstraktif	Piutang Pemerintah			
Income tax	373,159,445	372,781,316	-378,129	378,129	0
APT Installment	296,924,013	297,302,142	378,129	-378,129	0
VAT – JPDA	29,193,616	29,645,350	451,734	-451,733	0
Wages Withholding Tax	9,621,609	9,623,143	1,534	18,530	-627
Withholding Tax Payments	16,131,473	18,444,062	2,312,589	-2,332,546	735
Additional Taxes	2,791,786	0	-2,791,786	2,791,786	0
	727,821,942	727,796,013	-25,929	26,038	108
PENDAPATAN REKONSILIASI PENDAPATAN NON PAJAK					Jumlah dalam USD
DESCRIPTION	2014		Hasil dari permintaan awal	Penyesuaian selama Rekonsiliasi	Hasil setelah Rekonsiliasi
	Semua Pembayaran Perusahaan Ekstraktif	Piutang Pemerintah			
FTP	170,210,400	153,387,415	-16,822,986	16,822,956	-30
Royalty	8,733,220	10,819,857	2,086,637	0	2,086,637
State production entitlement (Profit Oil)	935,657,575	969,402,823	33,745,248	-34,059,012	-313,764
Fees Payable	3,756,036	3,339,350	-416,686	416,686	0
	1,118,357,231	1,136,949,444	18,592,214	-16,819,370	1,772,844
Total	1,846,179,173	1,864,745,458	18,566,285	-16,793,332	1,772,952

Silakan lihat penjelasan selanjutnya tentang penyesuaian yang dilakukan selama proses rekonsiliasi.

Perusahaan Ekstraktif - Hasil Rekonsiliasi

Detail rekonsiliasi, serta perbedaan yang dicatat antara jumlah yang dibayarkan oleh perusahaan ekstraktif dan jumlah yang diterima oleh Entitas Pemerintah adalah sebagai berikut:

Nama Perusahaan Ekstraktif	Jumlah dalam USD					
	2014 (PAJAK dan Non PAJAK)					
	Perusahaan	Hasil Awal Pemerintah	Perbedaan	Perusahaan	Penyesuaian Pemerintah	Perbedaan
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	130,557,453	129,789,335	-768,118		768,118	0
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	620,581,581	621,300,752	719,171		-719,250	-79
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	89,559,578	89,559,578	0			0
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	15,286,400	15,335,268	48,868		-48,868	0
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	251,035,494	251,035,494	0			0
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	289,285	289,285	0			0
Eni JPDA 03-13 Limited	176,025,859	176,025,824	-34			-34
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	32,089,040	32,039,115	-49,925		49,925	0
Eni Timor - Leste S.P.A	178,834	194,646	15,812		-15,812	0
Eni JPDA 11-106 B.V.	90,395	123,881	33,486		-34,113	-627
Inpex Sahul Ltd	190,558,266	190,549,233	-9,033			-9,033
Inpex Timor Sea Ltd	12,824,357	12,824,358	0			0
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd (1)	180,358,544	182,018,903	1,660,359	-1,706,397	46,038	0
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	146,279,323	161,421,329	15,142,006	-15,142,006		0
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	192,747	192,747	0			0
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	160,000	160,000	0			0
Oilex (JPDA 06-103) Ltd	112,017	112,752	735			735
Subtotal	1,846,179,173	1,862,972,500	16,793,327	-16,848,403	46,038	-9,038
Not reported - Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	0	1,772,958	1,772,958			1,772,958
Reclassification to Penalties / others						9,033
	1,846,179,173	1,864,745,457	18,566,283	-17,219,641	-34,022,007	1,772,952

Rekonsiliasi Hasil oleh Arus Pendapatan - Reklasifikasi

Detail penyesuaian reklasifikasi antara aliran pendapatan dan / atau entitas grup dirinci sebagai berikut:

Amounts in USD											
Nama Perusahaan Ekstraktif	Adjustments by type of Revenue										
	ANPM			DNRP							Total
	Fees Payable	State production entitlement (Profit Oil)	Penalty / Interest	Income tax	Additional Profits Tax	VAT - JPDA	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Additional Taxes		
Conocophillips (Timor Sea) Pty Ltd				768,118				- 377,618	377,618	768,118	
Conocophillips (03-12) Pty Ltd				- 719,250		408,353		- 901,024	1,309,378	- 719,249	
Conocophillips (03-13) Pty Ltd								- 256,335	256,335	-	
Conocophillips (Emet) Pty Ltd				- 48,868				- 44,537	44,537	- 48,868	
Conocophillips JPDA Pty Ltd								- 732,313	732,313	-	
Conocophillips Timor Leste							- 6,339	6,339		-	
ENI JPDA 03-13 Limited				378,129	- 378,129					-	
Eni JPDA 06-105 PTY LTD						- 43,380	66,761	- 44,765	71,309	49,925	
Eni Timor - Leste S.p.A.							- 7,803	- 8,306	297	- 15,812	
Eni JPDA 11-106 B.V.							- 34,088	- 25		- 34,113	
Inpex Sahul Ltd		9,033	- 9,033							-	
Oilex (JPDA 06-103) Ltd	20,000							- 20,000		0	
Total	20,000	9,033	- 9,033	378,129	- 378,129	- 451,733	18,531	- 2,378,584	2,791,787	0	

Penyesuaian didukung oleh bukti yang memadai. Kami telah memperoleh dokumentasi dukungan untuk memvalidasi aliran pendapatan mana yang merupakan penerimaan yang dilaporkan oleh Entitas dan / atau Pemerintah dan kami telah melakukan alokasi yang benar. Dampak perbedaan antara hutang dan tanda terima adalah nol.

Hasil Rekonsiliasi oleh Aliran Pendapatan – Penyesuaian

Penyesuaian dilakukan setelah konfirmasi dan diskusi antara IA dan Entitas Ekstraksi dan Entitas Pemerintah. Kesimpulan didukung oleh bukti yang memadai dimanapun dianggap tepat.

Detail penyesuaian ini oleh perusahaan adalah sebagai berikut:

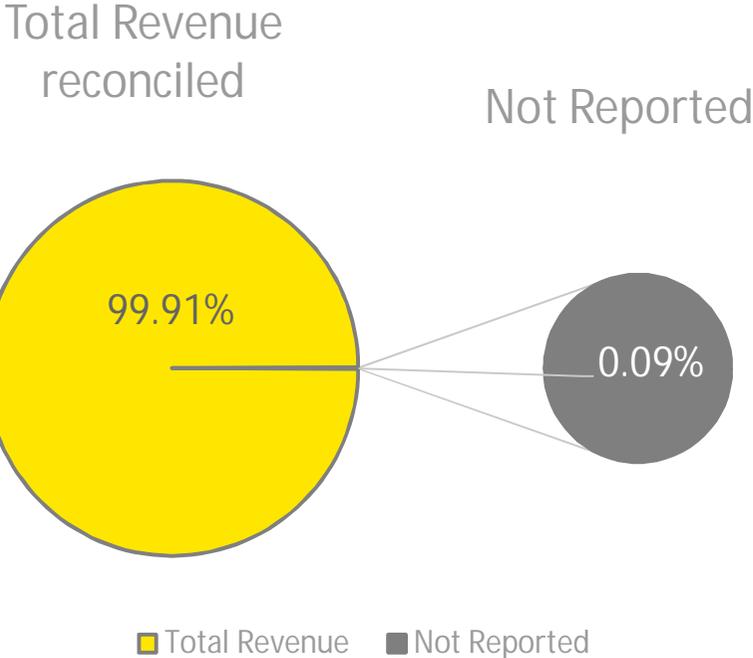
							Amounts in USD	
Nama Perusahaan Ekstraktif	Entity					DNRP		
	FTP (a)	Fee's Payable (a)		FTP (c)	Total	Withholding Tax Payments (b)	Total	
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	16,822,956	396,686	-	18,926,039	-	1,706,397	46,038	46,038
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd			-	15,142,006	-	15,142,006		
Total	16,822,956	396,686	-	34,068,045	-	16,848,403	46,038	46,038

- § (a) Entitas telah melaporkan jumlah yang dibayarkan langsung kepada Conocophilips (sebagai Operator) dan bukan ke ANPM. Kami telah meminta dokumentasi pendukung dan disesuaikan sesuai;
- § (b) DNRP telah melaporkan jumlah pembayaran pajak yang dipotong hanya diterima pada tahun 2015. Kami telah memperoleh bukti pendukung dan menyimpulkan bahwa ini adalah perbedaan waktu;
- § (c) Entitas telah melaporkan FTP yang masih harus dibayar untuk tahun 2014 dan bukan pembayaran sebenarnya yang dilakukan pada tahun 2014. Kami telah memperoleh bukti pendukung dan menyimpulkan sebagai rekonsiliasi.

Perbedaan yang belum didamaikan

Berdasarkan hasil akhir, kami menyimpulkan bahwa perbedaan catatan rekonsiliasi adalah jumlah yang terkait dengan Talisman Resources yang tidak menanggapi prosedur konfirmasi kami (\$ AS 1.773 juta). Jumlah ini mewakili sekitar 0,09% dari total pendapatan, memungkinkan kami untuk menyimpulkan bahwa jumlah yang diverifikasi sangat representatif.

Amount in USD				
Perusahaan Ekstraktif	Entity	ANPM		Entities Government Report
		Royalty	State production entitelment (Profit Oil)	
Not reported - Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	-	2,086,637	-313,679	1,772,958



8.3 Hasil rekonsiliasi pembayaran umum - Subkontraktor

Rincian oleh Subkontraktor dari jumlah penerimaan pajak yang dilaporkan oleh Pemerintah sebagai piutang diwakili sebagai berikut:

Nama Subkontraktor	Income tax	Additional Profits Tax/ Supplemental Profit Tax	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Laporan Pajak Pemerintah	Catatan
Air Energy Group Singapore P/L	0	33,416	235,141	0	268,557	No answer
Amec Engineering P/L	0	0	282,634	0	282,634	No answer
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ, Solutions Services Pty Ltd	1,696,431	0	0	1,082,046	2,778,477	
B2B Engineering Pty Ltd	4,516	0	165,430	0	169,946	No answer
Bluewater Services International P/L	0	0	1,409,393	0	1,409,393	
Brunel Energy Pty Ltd	9,156	0	137,867	0	147,023	
Caltech Unipessoal Lda	158,858	0	211,532	14,340	384,730	
Cameron Services International P/L	59,897	0	256,831	0	316,728	No answer
Cape East Philippines INC	0	0	994,003	0	994,003	
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	0	0	896,288	23,166	919,454	
Code Engineering Services P/I	174,030	0	1,848,729	0	2,022,759	
Eurest Servico de Suporte (Timor Leste) SA	0	0	531,577	0	531,577	No answer
Farstad Shiping (Indian Pacific) P/L	0	0	1,568,473	0	1,568,473	No answer
GAP MHS Aviation TL Lda	0	0	113,075	6,235	119,310	
Halliburton Australia P/L	255	0	154,594	233,671	388,520	
Interstate Enterprise P/L	198,605	0	309,119	160,263	667,987	

Subkontraktor

Nama Subkontraktor	Income tax	Additional Profits Tax/ Supplemental Profit Tax	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Laporan Pajak Pemerintah	Catatan
Marine -AU	0	0	0	297,482	297,482	No answer
Millenium Offshore Services P/L	1,716,119	0	651,254	2,582,773	4,950,146	
Neptune Assets Integrity Services P/L	207,353	0	451,532	267,365	926,250	
Northern Marine Australia P/L	8,446	0	221,780	0	230,226	No answer
Prosafe Personnel P/L	79,019	0	97,133	0	176,152	
Sedco Forex Australia P/L	0	0	1,409,956	973,481	2,383,437	
SGS Australia P/L	58,004	36,566	90,475	29,175	214,220	No answer
Stena Drilling (Australia) Pte Limited	0	0	173,978	0	173,978	No answer
Subsea 7 Australia P/L	0	0	188,689	213,148	401,837	
Subsea 7 Itech Australia P/L	0	0	143,574	9,787	153,361	
Svitzer Asia P/L	0	0	232,324	0	232,324	No answer
Tiderwater Marine Australia P/L	0	0	309,472	1,312	310,784	
Total	4,370,689	69,982	13,084,853	5,894,244	23,419,768	

Dari 51 subkontraktor yang telah membayar pajak ke DNRP, kami telah mengidentifikasi 28 entitas dalam ruang lingkup. Jumlah total dalam lingkup adalah \$ AS 23,4 juta (1,28% dari total pendapat).

Sebelas entitas tidak menjawab, mewakili jumlah penerimaan pajak belum dikonfirmasi \$ AS 4.286 ribu, atau 0,23% dari total pendapatan.

Subkontraktor - Hasil Rekonsiliasi

Di bawah ini adalah hasil rinci dari latihan rekonsiliasi kami, serta perbedaan yang dicatat antara jumlah yang dibayar oleh perusahaan subkontraktor dan jumlah yang diterima oleh Entitas Pemerintah:

							Jumlah dalam USD
Nama Subkontraktor	Hasil Awal			Penyesuaian			
	Subkontraktor	Pemerintah	Perbedaan	Subkontraktor	Pemerintah	Perbedaan	
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	6,200,940	2,778,477	3,422,463	-3,422,464		0	
Bluewater Services International P/L	9,133,397	1,409,393	7,724,004	-7,724,004		0	
Brunel Energy Pty Ltd	143,911	147,023	-3,112	3,112		0	
Caltech Unipessoal Lda	432,551	384,729	47,822			47,822	
Cape East Philippines INC	994,003	994,003	0			0	
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	916,669	919,454	-2,785			-2,785	
Code Engineering Services P/I	2,092,495	2,022,759	69,735	-142,078		-72,342	
GAP MHS Aviation TL Lda	848,478	119,310	729,169	-13,853		715,316	
Halliburton Australia P/L	388,704	388,521	183			183	
Interstate Enterprise P/L	376,363	667,986	-291,623			-291,623	
Millenium Offshore Services P/L	4,261,323	4,950,146	-688,823			-688,823	
Neptune Assets Integrity Services P/L	1,921,735	926,249	995,486	-995,411		75	
Prosafe Personnel P/L	171,270	176,152	-4,882			-4,882	
Sedco Forex Australia P/L	2,383,437	2,383,437	0			0	
Subsea 7 Australia P/L	534,735	401,837	132,899	-132,899		0	
Subsea 7 Itech Australia P/L	221,747	153,361	68,387	-2,131	66,256	0	
Tiderwater Marine Australia P/L	419,436	310,784	108,652	-58,784	49,867	1	
Subtotal	31,441,194	19,133,621	12,307,575	-12,488,512	116,123	-297,058	
Not Reported	0	4,286,147	-4,286,145	0	0	-4,286,145	
Total	31,441,194	23,419,768	8,021,430	-12,488,512	116,123	-4,583,207	

Subkontraktor - Hasil Rekonsiliasi

Jumlah total yang tidak direkonsiliasi adalah \$ AS 4.583.207, atau 0,24% dari total pendapatan.

Kami menyajikan dalam tabel di bawah ini ringkasan rekonsiliasi pendapatan pajak:

Jumlah dalam USD					
Deskripsi	Semua Pembayaran Subkontraktor	Piutang Pemerintah	Hasil dari permintaan awal	Penyesuaian selama Rekonsiliasi	Hasil setelah Rekonsiliasi
Income tax	9,541,292	4,370,688	-5,170,604	-5,324,898	154,294
Additional Profits Tax/ Supplemental Profit Tax	0	69,982	69,982		69,982
Branch Profits Tax	1,145,812	0	-1,145,812	-1,145,812	0
Wages Withholding Tax	7,486,397	13,084,854	5,598,457	1,597,725	4,000,732
Withholding Tax Payments	13,157,539	5,894,244	-7,263,295	-7,644,931	381,636
Additional Taxes + Penalty / Interest	110,157	0	-110,157	-86,717	-23,440
	31,441,194	23,419,768	-8,021,429	-12,604,633	4,583,207

Penyesuaian

Penyesuaian dilakukan atas dasar konfirmasi dari perusahaan subkontraktor dan Entitas Pemerintah dan didukung oleh bukti yang memadai jika dianggap perlu. Penyesuaiannya dirinci sebagai berikut:

Penyesuaian	Total dalam USD
Jumlah pajak salah dilaporkan oleh Pemerintah	-116,123
Jumlah pajak salah dilaporkan oleh Entitas	-12,488,512
	-12,604,635

Catatan:

- a) Entitas telah melaporkan hutang pajak tahun 2014, bukan jumlah pajak yang benar-benar dibayarkan pada tahun 2014;
- b) Entitas telah melaporkan awalnya dasar perhitungan pajak, bukan jumlah yang dibayarkan;
- c) Entitas telah mengidentifikasi kesalahan dan mereka telah memperbaiki template yang diterima oleh IA;
- d) Ini adalah perbedaan waktu antara hutang oleh entitas pada tahun 2014 dan piutang dari NDRP pada tahun 2015.

Perusahaan	Subkontraktor			Entitas Pemerintah Pajak yang diterima tidak dilaporkan	Pajak yang diterima tidak dilaporkan dalam USD
	Perbedaan waktu (a)	Jumlah yang dilaporkan bukan pajak	Pajak salah dilaporkan		
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	3,422,464				3,422,464
Bluewater Services International P/L		7,724,004			7,724,004
Brunel Energy Pty Ltd	-3,112				-3,112
Code Engineering Services P/I	142,078				142,078
GAP MHS Aviation TL Lda	13,853				13,853
Neptune Assets Integrity Services P/L			995,411		995,411
Subsea 7 Australia P/L			132,899		132,899
Subsea 7 Itech Australia P/L			2,131	66,256	68,387
Tiderwater Marine Australia P/L	58,784			49,867	108,651
Total	3,634,067	7,724,004	1,130,441	116,123	12,604,635

Perbedaan yang Tidak Dirujuk

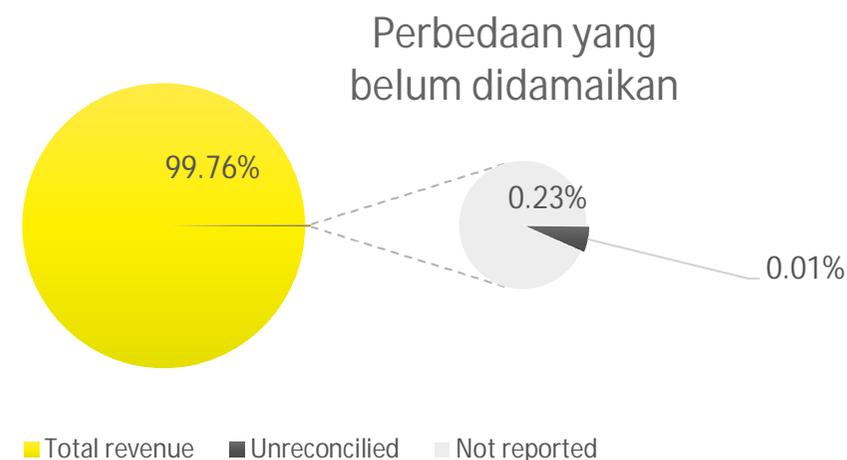
Di bawah ini adalah ringkasan dari perbedaan yang tidak didamaikan oleh perusahaan setelah proses rekonsiliasi:

Jumlah dalam USD

Subkontraktor	Subkontraktor	Entitas Pemerintah	Perbedaan
Caltech Unipessoal Lda	432,551	384,729	47,822
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	916,669	919,454	-2,785
Code Engineering Services P/l	1,950,417	2,022,759	-72,342
GAP MHS Aviation TL Lda	834,626	119,310	715,316
Interstate Enterprise P/L	376,363	667,986	-291,623
Millenium Offshore Services P/L	4,261,323	4,950,146	-688,823
Prosafe Personnel P/L	171,270	176,152	-4,882
Other differences	258		258
Total unreconciled	8,943,477	9,240,536	-297,058
Not reported (see list in appendix F)		4,286,145	-4,286,145
Total	8,943,477	13,526,681	-4,583,203

Berdasarkan hasil akhir, kami menyimpulkan bahwa perbedaan yang tidak didamaikan terutama disebabkan oleh entitas yang belum mengirimkan template mereka yang dilaporkan (US \$ 4,2 juta dari US \$ 4,6 total jumlah yang belum disepakati). Jumlah ini mewakili sekitar 18,9% dari jumlah total yang diterima dari Subkontraktor tetapi hanya 0,24% dari total pendapatan.

Total Pendapatan dalam Cakupan



8.4 Pembayaran saluran pipa

Biaya pipa Saluran yang dilaporkan untuk tahun 2014 telah direkonsiliasi dengan setiap perbedaan yang terdeteksi:

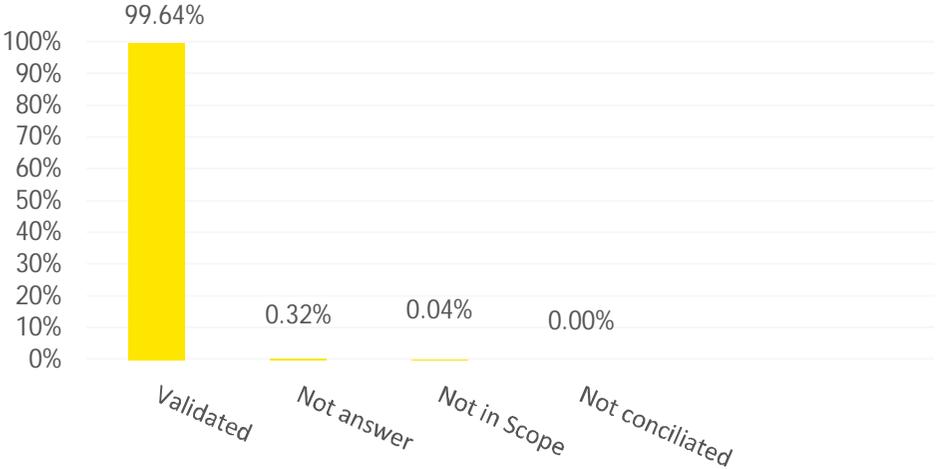
							Jumlah dalam USD
Nama Perusahaan	Aus Aid (AUD \$)	Aus Aid (USD \$)	Piutang Pemerintah	Hasil dari permintaan awal	Penyesuaian selama Rekonsiliasi	Hasil setelah Rekonsiliasi	
AUSAID	8,000,000	7,163,200	7,163,200	0	0	0	
Total	8,000,000	7,163,200	7,163,200	0	0	0	

Biaya Pipeline mewakili 0,39% dari total pendapatan dan jumlah yang dilaporkan oleh AusAid sejalan dengan jumlah yang diterima oleh Petroleum Fund (BCTL)

8.5 Hasil Rekonsiliasi - Ringkasan

Ringkasan hasil rekonsiliasi:

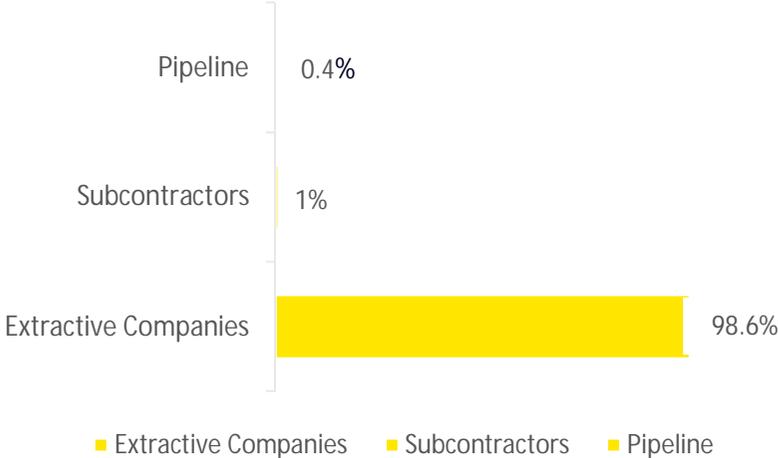
HASIL REKONSILIASI



Tanda terima yang divalidasi mewakili 99,64% dari jumlah total yang dilaporkan oleh Entitas Pemerintah. Jumlah yang tidak dilaporkan mewakili 0,32% dari total jumlah penerimaan dan 0,04% mewakili jumlah yang dilaporkan oleh entitas Pemerintah tetapi tidak dalam ruang lingkup.

Perusahaan ekstraktif mewakili 98,6% dari total penerimaan yang divalidasi, jumlah yang diterima dari AusAid mewakili 0,4% dan jumlah subkontraktor yang divalidasi mewakili 1% dari total jumlah penerimaan.

% Penerimaan divalidasi berdasarkan jenis perusahaan





9

Kepemilikan menguntungkan

Reformasi Peraturan untuk Pengungkapan Kepemilikan Menguntungkan

Sesuai dengan Persyaratan EITI 2.5, direkomendasikan bahwa negara-negara yang mematuhi EITI menyimpan daftar yang tersedia bagi publik dari pemilik manfaat dari entitas perusahaan (ies) yang menawar, mengoperasikan atau berinvestasi dalam aset ekstraktif, termasuk identitas (ies) dari pemilik manfaat mereka (s.) dan tingkat kepemilikan.

Saat ini, tidak ada basis data yang komprehensif dan tersedia untuk publik tentang kepemilikan manfaat sejalan dengan Standar EITI yang baru. Negara tidak memiliki daftar umum (Daftar perusahaan) dengan informasi dasar tentang entitas perusahaan. MSWG harus meluncurkan konsultasi untuk memulai reformasi regulasi yang bertujuan untuk membawa peraturan dan peraturan pengungkapan Timor-Leste berpasangan dengan standar yang dapat diterima secara internasional.

Hukum, peraturan dan kontrak harus semuanya membangun persyaratan untuk pengungkapan kepemilikan manfaat, sehingga ini menjadi persyaratan standar dalam kerangka hukum Timor-Leste. Hal ini dapat dicapai dengan memasukkan definisi dan ambang pengungkapan wajib kepemilikan akhir di sektor pertambangan dan minyak & gas.

Sebagaimana telah disebutkan, sebagian besar operator yang termasuk dalam ruang lingkup laporan (yang bekerja di wilayah JPDA dan TLEA) adalah anak perusahaan dari perusahaan yang terdaftar secara publik. Lihat daftar perusahaan ekstraktif, pemilik utamanya dan tautan ke informasi Investor untuk masing-masing dari mereka adalah halaman berikutnya.

Daftar perusahaan ekstraktif dan perusahaan pemilik utama dan tautan ke informasi Investor

Nama Perusahaan	Pemilik Beneficial Ultimate	Catatan	Link
Eni JPDA 03-13 Limited Eni JPDA 06-105 Pty Ltd Eni JPDA 11-106 B.V. Eni Timor - Leste S.p.A	Eni S.p.A.	Eni terdaftar di Bursa Efek New York (NYSE) dan FTSE MIB dari Bursa Efek Milan	https://www.eni.com/en_IT/investors/eni-on-the-stock-markets.page
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	Woodside Petroleum Ltd	Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd adalah perusahaan yang dimiliki sepenuhnya oleh Woodside Petroleum Ltd, yang juga merupakan perusahaan induk perusahaan grup Woodside. Woodside Petroleum Ltd adalah perusahaan publik Australia yang terdaftar di Bursa Efek Australia	http://www.woodside.com.au/investors-Media/Shareholders-Services/Pages/default.aspx#.WUEqiE0kuUk
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd ConocoPhillips JPDA Pty Ltd ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	ConocoPhillips	ConocoPhillips adalah perusahaan publik AS yang terdaftar di Bursa Efek New York	http://www.ConocoPhillips.com/investor-relations/Pages/default.aspx
Inpex Timor Sea, Ltd Inpex Sahul Ltd	INPEX CORPORATION	INPEX CORPORATION memegang 100% saham INPEX Timor Sea, Ltd; INPEX CORPORATION memegang 100% saham INPEX Sahul, Ltd	http://www.inpex.co.jp/english/ir/shareholder/stock.html
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	Santos Ltd	Santos adalah perusahaan gas alam Australia. Didirikan pada tahun 1954,	https://www.santos.com/investors/shareholder-information/
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	Tokyo Gas Co. Ltd, Tokyo Electric Power Co. Inc	Tokyo Gas Group adalah grup Jepang	http://www.tokyo-gas.co.jp/IR/english/stock/holder_e.html
Oilex (JPDA 06-103) Ltd	Oilex Limitada	Oilex Group adalah grup Jepang	http://www.oilex.com.au/investor-information

10

Pengeluaran sosial oleh perusahaan ekstraktif

Pengeluaran Sosial & Ekonomi

Menurut persyaratan 6 dari pengeluaran sosial EITI Standard dan dampak dari sektor ekstraktif pada ekonomi harus diungkapkan membantu pembaca untuk menilai dampak sosial dan ekonomi dan hasil yang diciptakan industri ini di negara tersebut. Persyaratan tersebut meliputi:

- ▶ Pengeluaran sosial oleh perusahaan
- ▶ Pengeluaran kuasi-fiskal BUMN
- ▶ Kontribusi sektor ekstraktif terhadap ekonomi

Tidak ada persyaratan hukum untuk mempertimbangkan pengeluaran sosial sebagai wajib bagi perusahaan ekstraksi, namun ada pengeluaran yang dianggap sebagai pemulihan biaya dan disepakati dan ditinjau oleh ANPM (komitmen lokal denominasi - LC). Pengeluaran tersebut direkomendasikan berdasarkan Kontrak Bagi Hasil (PSC) dan pra disetujui dengan rencana kerja setiap tahun disetujui per blok masing-masing.

Untuk semua pengeluaran sosial lainnya (sukarela) memutuskan untuk dimasukkan dalam proses pengumpulan data dan melakukan pelaporan sepihak dari perusahaan untuk meningkatkan kontribusi mereka.

Jumlah dalam '000 USD

Badan Ekstraktif	Jumlah Dilaporkan
ConocoPhillips	19,190
Eni (JPDA 06-105)	53,388
Sub-Total	72,578
Subkontraktor	Jumlah Dilaporkan
Millenium offshore services Pte ltd	140
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	2
Subsea 7 Australia P/L	175
Sub-Total	317
Total	73,212

Komitmen lokal (Wajib)

Perusahaan minyak dan gas yang beroperasi di kedua yurisdiksi TLEA dan JPDA direkomendasikan untuk mendapatkan barang dan jasa yang diproduksi atau dipasok oleh penyedia di Timor-Leste (dan Australia untuk JPDA). Di kedua yurisdiksi, perusahaan minyak dan gas dan subkontraktor mereka diminta untuk memberikan preferensi dalam pelatihan dan pekerjaan bagi warga negara Timor-Leste dan penduduk tetap.

ANPM bekerja erat dengan perusahaan minyak dan gas di JPDA dan TLEA untuk mengukur kinerja Konten Lokal dalam hal partisipasi lokal dalam pengadaan barang dan jasa serta pelatihan dan pekerjaan untuk kegiatan perminyakan di kedua yurisdiksi.

Setiap Tahun Operator PSC melaporkan laporan pengaturan dengan angka dan informasi tentang kegiatan mereka (termasuk subkontraktor).

Komitmen lokal yang dilaporkan oleh Badan-Badan Ekstraktif (ConocoPhillips dan Eni) berdasarkan PSC pasal 5.4 adalah sebagai berikut:

Jumlah dalam USD						
Keterangan Belanja Sosial	Nama Perusahaan	Pembayaran Badan Ekstraktif	Piutang Pemerintah	Hasil dari permintaan awal	Penyesuaian selama Rekonsiliasi	Hasil setelah Rekonsiliasi
Others - ConocoPhillips Offshore Timor-Leste employees	ConocoPhillips	822,119	822,119	0	0	0
Other - Local goods and Services	ConocoPhillips	876,837	876,837	0	0	0
Other - Contractors Timor Leste employees	ConocoPhillips	5,002,491	5,002,491	0	0	0
Others - contractors Timor Leste good & Services	ConocoPhillips	6,235,131	6,235,131	0	0	0
Others - ConocoPhillips Dill office employee	ConocoPhillips	324,457	324,457	0	0	0
Others - Local goods and services - Dill Office	ConocoPhillips	503,283	503,283	0	0	0
Eni - Local goods and services	Eni	52,432,164	52,432,164	0	0	0
Eni – Training & Employment	Eni	20,574	20,574	0	0	0
Eni Sub-contractors - Local goods and services	Eni	859,366	859,366	0	0	0
Eni Sub-contractors - Training & Employment	Eni	76,164	76,164	0	0	0
	Total	67,152,586	67,152,586	0	0	0

Jumlah yang dilaporkan oleh Entitas dikonfirmasi oleh ANPM dan diidentifikasi pada laporan tahunan yang disiapkan dan dikirim setiap tahun ke tinjauan dan persetujuan ANPM.

Informasi ini tersedia dalam Laporan Keuangan ANPM (<http://web.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/vwAll/Resource-Tahunan%20Laporan%202014>)

Pengeluaran wajib

Proyek penting lainnya (disetujui oleh ANPM)

Eni - PROYEK PERPUSTAKAAN NASIONAL TIMOR-LESTE

Eni mempertahankan komitmennya untuk berkontribusi pada pembangunan Perpustakaan Nasional Timor-Leste sebagaimana diuraikan dalam FDP Kitan. Ada kelompok kerja yang ditunjuk untuk mengelola proyek ini. Dalam periode pelaporan, kelompok kerja melakukan beberapa pertemuan untuk membahas aspek teknis proyek termasuk opsi desain konsep dan anggaran untuk Perpustakaan Nasional. Pada Desember 2014, rancangan konsep awal telah disetujui oleh komite pengarah. Eni dan kontraktor desainnya, PT BITA, merencanakan untuk menyerahkan rancangan konsep yang direvisi kepada komite pengarah pada tahun 2015, setelah diskusi teknis dengan kelompok kerja. Tidak ada biaya signifikan yang terjadi dalam periode pelaporan ini (2014).

Eni - Pita Data dan Fasilitas Penyimpanan inti

Menurut Lampiran D dari kontrak PSC JPDA 11-106 Eni dan Subkontraktor harus berkontribusi untuk membangun Tape Data dan infrastruktur Fasilitas Penyimpanan Inti di Hera. Ini masih dalam tahap studi dan tidak ada biaya signifikan yang telah terjadi dalam periode pelaporan ini (2014).

Pengeluaran sukarela

			Jumlah dalam USD
Keterangan Belanja Sosial	Nama Perusahaan	Pembayaran Badan Ekstraktif	
Community Project - Horticultural Value Chain Program – USAID (*)	ConocoPhillips	500,000	
Community Project - Balibo Fort Restoration Program	ConocoPhillips	56,734	
Scholarship programs - Fullbright-SERN Scholarshing (*)	ConocoPhillips	4,463	
Others - Training of ConocoPhillips offshore Timor-Lest employees	ConocoPhillips	354,380	
Other- contractors training of timor leste employees	ConocoPhillips	4,066,319	
Others - Training of ConocoPhillips Dill Office employees	ConocoPhillips	143,349	
NGOs Programs (Water, Sanitation, Health, Sports Events)	ConocoPhillips	300,000	
Total		5,425,245	

Pengeluaran sukarela dilaporkan oleh Operator dan dikonfirmasi oleh ANPM.

(*) Menurut ANPM, pengeluaran ini adalah komitmen lokal dan dapat

Pengeluaran dilaporkan oleh Subkontraktor

			Jumlah dalam USD
Keterangan Belanja Sosial	Nama Perusahaan	Subkontraktor	
Training of 13 Timor Leste National Crew	MillEnium Offshore Services P/L	140,762	
Rotary TL - First lady cup	CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	500	
Anisaun Disabilities Foundation	CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	1,000	
Scholarship Programs	Subsea 7 Australia P/L	175,000	
Total		317,262	



11

Rekomendasi

Kekurangan hukum EITI

Kami telah memperhatikan bahwa meskipun TL adalah negara yang mematuhi EITI sejak 2010, kerangka hukum yang mendefinisikan peran dan tanggung jawab pemangku kepentingan dalam proses EITI belum dibuat.

Kami merekomendasikan diberlakukannya undang-undang EITI sesegera mungkin. Undang-undang ini akan memberikan pemahaman dan panduan yang lebih baik tentang beberapa keterbatasan (yaitu kerahasiaan PSC) yang tidak dicatat pada pekerjaan yang dilakukan untuk laporan ini, tetapi bisa menjadi masalah di masa depan.

Ketentuan kerahasiaan di PSC

Model PSC yang digunakan oleh Timor-Leste mengandung ketentuan kerahasiaan yang mencegah keterbukaan informasi publik yang berkaitan dengan operasi O & G oleh kedua bagian, kecuali jika diwajibkan oleh hukum.

Model Annex F PSC berisi ketentuan kerahasiaan yang mencegah pengungkapan informasi terbaru (kurang dari dua tahun) tentang informasi sensitif komersial tertentu. Namun, ringkasan dari model PSC telah tersedia untuk umum di situs web ANPM.

Jika undang-undang EITI di bawah persetujuan pemerintah, kami merekomendasikan bahwa itu termasuk persyaratan persyaratan untuk memungkinkan pengungkapan untuk kewajiban pelaporan EITI pada operator dan perwakilan Timor-Leste.

Informasi tentang industri ekstraktif

Standar EITI menetapkan pengungkapan informasi kontekstual dari kegiatan dan peraturan dalam industri ekstraktif.

Saat ini, tampaknya Sekretariat TL EITI tidak memiliki basis data yang komprehensif termasuk semua perusahaan ekstraktif yang beroperasi di sektor minyak dan pertambangan sebagai aliran pendapatan dan jumlah koresponden per tahun, semua operator ekstraktif, informasi kontekstual dan statika.

Informasi kontekstual dalam laporan ini dirujuk ke berbagai sumber yang tersebar di seluruh sektor publik. Analisis tertentu terbatas karena tidak tersedianya statistik di sektor ini (yaitu sektor pekerjaan). Jika tersedia, statistik nasional termasuk informasi untuk sektor yang lebih luas.

Sangat penting bahwa Sekretariat EITI memastikan bahwa ada basis data yang komprehensif dari perusahaan-perusahaan ekstraktif agar mereka diidentifikasi dengan legitimasi, dan juga mengidentifikasi pihak-pihak yang membuat pembayaran material. Tidak perlu bagi Sekretariat EITI untuk memelihara database, bukan untuk memastikan bahwa itu akan disiapkan, diperbarui, dan diselesaikan dengan benar oleh pemerintah. Sekretariat kemudian harus bekerja sama dengan Entitas Pemerintah untuk memastikannya memperoleh informasi yang memadai secara teratur dan memperbarui basis datanya.

Database dapat diperluas untuk memasukkan informasi berguna lainnya untuk statistik di sektor seperti: volume produksi, investasi, pengeluaran sosial, dan pembayaran lingkungan, yang dapat dikumpulkan dan dikonsolidasi dan yang akan menjadi dasar pelaporan tahunan statistik dan fakta dari industri.

Kami juga merekomendasikan bahwa MSWG membantu Sekretariat dengan sumber daya yang memadai untuk memastikan bahwa basis data yang komprehensif dan terbaru dari semua perusahaan ekstraktif telah disiapkan.

Kepemilikan menguntungkan

Saat ini, tidak ada basis data yang komprehensif dan tersedia untuk publik tentang kepemilikan manfaat sejalan dengan Standar EITI yang baru. Negara tidak memiliki daftar umum (Daftar perusahaan) dengan informasi dasar tentang entitas perusahaan. MSWG sedang bekerja pada perencanaan peta jalan pelaksanaan sampai 2020.

Sekalipun mengetahui bahwa sebagian besar operator yang termasuk dalam ruang lingkup laporan (yang bekerja di wilayah JPDA dan TLEA) adalah anak perusahaan dari perusahaan publik, reformasi peraturan harus dimulai untuk membawa peraturan dan peraturan pengungkapan Timor-Leste berpasangan dengan yang dapat diterima secara internasional standar.

Hukum, peraturan dan kontrak harus semuanya membangun persyaratan untuk pengungkapan kepemilikan manfaat, sehingga ini menjadi persyaratan standar dalam kerangka hukum Timor-Leste. Hal ini dapat dicapai dengan memasukkan definisi dan ambang pengungkapan wajib kepemilikan akhir di sektor pertambangan dan minyak & gas.

Tindak lanjut rekomendasi dari Laporan EITI sebelumnya:

No.	Masalah	Detail masalah	Rekomendasi	Status implementasi 2014 Laporan EITI Timor-Leste (Ya / tidak / sedang berlangsung)
1	Timor-Leste-EITI database	Tampaknya hingga saat ini, Sekretariat Timor-Leste-EITI tidak memiliki basis data yang komprehensif dari semua perusahaan ekstraktif yang beroperasi di sektor minyak. Kami memahami bahwa situasi ini muncul karena tidak ada komunikasi formal antara Sekretariat EITI dan Entitas Pemerintah yang berkaitan dengan perusahaan minyak yang beroperasi di sektor minyak. Dalam beberapa kasus, melakukan kontak dengan perusahaan ekstraktif dapat menjadi sulit karena tidak ada rincian kontak yang tersedia.	Kami merekomendasikan bahwa Sekretariat Timor-Leste-EITI harus membuat database perusahaan-perusahaan ekstraktif mengikuti latihan rekonsiliasi kami. Sekretariat kemudian harus bekerja sama dengan Entitas Pemerintah untuk memastikannya memperoleh informasi yang memadai secara teratur dan memperbarui basis datanya. Untuk tujuan ini, kami percaya sangat penting bahwa setiap pendatang baru di sektor minyak terdaftar di Sekretariat Timor-Leste-EITI sebagai bagian dari proses sebelum atau pada saat yang sama ketika mereka memperoleh lisensi operasi mereka. Tinjauan rutin dengan Badan Pemerintah dari daftar perusahaan minyak yang diizinkan untuk beroperasi di sektor ini direkomendasikan.	tidak
2	Ruang lingkup rekonsiliasi - Studi ruang lingkup	Kami mencatat bahwa dua perusahaan minyak yang beroperasi di Timor-Leste tidak termasuk dalam lingkup rekonsiliasi, yaitu Energi Jepang dan AusAid. Kami selanjutnya mencatat bahwa ada beberapa biaya yang dibayarkan kepada CBTL, seperti biaya pipa tahunan dan biaya eksplorasi yang tidak termasuk dalam template pelaporan yang disiapkan dan disetujui oleh MSWG. Di sisi lain ada beberapa aliran pendapatan yang termasuk dalam template pelaporan yang tidak ada pembayaran yang dilakukan oleh perusahaan minyak. Situasi ini disebabkan keterlambatan dalam mengumpulkan data dari perusahaan minyak dan Entitas Pemerintah dan persiapan laporan.	Kami merekomendasikan untuk tahun-tahun mendatang bahwa studi pelingkupan dilakukan sebelum setiap latihan untuk menentukan ruang lingkup rekonsiliasi termasuk: <ul style="list-style-type: none"> ▶ Kegiatan yang harus dipertimbangkan (minyak, gas, mineral, dll ...); ▶ Aliran pendapatan yang akan direkonsiliasi; ▶ Perusahaan ekstraktif yang akan melaporkan; dan ▶ Entitas pemerintah yang termasuk dalam proses. Studi cakupan juga akan mengarah pada definisi dan desain template pelaporan yang akan digunakan untuk deklarasi pembayaran dan penerimaan oleh perusahaan minyak dan Entitas Pemerintah	Ya - IA (EY) memiliki ruang lingkup (sesuai dengan TOR) pelaksanaan laporan fase pelingkupan.

Tindak lanjut (Lanjutan)

No.	Masalah	Detail masalah	Rekomendasi	Status implementasi 2014 Laporan EITI Timor-Leste (Ya / tidak / sedang berlangsung)
3	Kekurangan hukum EITI	<p>Kami mencatat bahwa meskipun laporan EITI Timor-Leste telah direkonsiliasi selama 5 tahun, kerangka hukum yang mendefinisikan peran dan tanggung jawab pemangku kepentingan dalam proses EITI belum dibuat.</p> <p>Template pelaporan yang digunakan untuk pengumpulan data disiapkan dan disetujui oleh MSWG. Meskipun kerangka acuan kami meramalkan bahwa Administrator Independen harus memberikan saran kepada MSWG pada template pelaporan, kami diberitahu untuk tidak membuat perubahan apa pun pada format yang ditetapkan. Meskipun demikian, umpan balik dari beberapa anggota MSWG menunjukkan bahwa bentuk template pelaporan tidak sepenuhnya diikuti.</p>	<p>Kami merekomendasikan diberlakukannya undang-undang EITI sesegera mungkin. Undang-undang ini akan memberikan pemahaman yang lebih baik tentang proses EITI oleh semua pemangku kepentingan dan memastikan bahwa proses rekonsiliasi berhasil</p>	Tidak
4	Keterbatasan dari pelaporan template	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Ini hanya melihat deklarasi angka tahunan dari entitas pelaporan. Tidak ada jadwal yang dimasukkan untuk menetapkan jumlah secara rinci: berdasarkan tanggal dan dengan pembayaran. Rincian pembayaran adalah dokumen yang diperlukan untuk pekerjaan rekonsiliasi. Akan lebih efisien jika semua entitas pelaporan diminta untuk mengirimkan rincian pembayaran mereka bersama dengan template pelaporan mereka; beberapa entitas tidak memberikan detail pembayaran dengan template pelaporan. Kami berkewajiban untuk meminta informasi ini setelah menerima laporan. ▶ Sebagian besar informasi yang diramalkan dalam Standar EITI tidak diminta dalam template pelaporan dari perusahaan ekstraktif seperti ekspor, kepemilikan manfaat, audit laporan keuangan dan statistik pekerjaan 	<p>MSWG harus memperbaiki format template pelaporan di masa depan agar proses pelaporan lebih efisien berkaitan dengan pekerjaan yang harus dilakukan oleh rekonsiliator Independen. Selain itu, template pelaporan harus lebih komprehensif dan terperinci untuk menyertakan semua persyaratan yang diramalkan dalam standar EITI.</p>	Ya - IA (EY) memiliki ruang lingkup (sesuai dengan TOR) pelaksanaan draft dari template pelaporan dalam fase pelingkupan

12

Lampiran

Lampiran A - Daftar entitas, sektor Minyak & Gas (ALiran pendapatan pajak)

Nama Perusahaan Ekstraktif	Income tax	Additional Profits Tax	VAT - JPDA	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	<i>Jumlah dalam USD</i>
						Laporan Pajak Pemerintah
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	29,981,492	23,598,921	0	0	377,618	53,958,031
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	102,544,057	83,064,621	13,428,145	8,971,405	2,803,726	210,811,954
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	19,968,986	16,062,054	0	0	256,335	36,287,374
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	3,625,950	2,721,105	0	0	44,537	6,391,592
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	57,033,186	46,144,135	0	0	732,313	103,909,634
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	0	0	0	273,947	15,338	289,285
Eni JPDA 03-13 Limited	35,254,120	27,972,865	0	0	527,600	63,754,585
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	0	0	16,217,204	279,603	12,139,325	28,636,132
Eni JPDA 11-106 B.V.	0	0	0	33,461	420	33,881
Eni Timor - Leste S.p.A	0	0	0	7,803	32,843	40,646
Inpex Sahul Ltd	53,095,778	34,938,645	0	0	542,420	88,576,843
Inpex Timor Sea Ltd	3,029,220	0	0	0	570	3,029,790
Oilex (JPDA 06-103) Ltd	0	0	0	26,355	26,397	52,752
Minza Oil and Gas Ltd	0	0	0	8,888	844	9,733
Japan Energy E P JPDA Pty Ltd	0	0	0	0	15,039	15,039
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	34,892,114	29,173,332	0	0	503,055	64,568,501
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	0	0	0	0	0	0
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	33,356,413	33,626,464	0	0	439,388	67,422,265
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	0	0	0	30,569	2,178	32,747
HSBC	0	0	0	0	0	0
	372,781,316	297,302,142	29,645,349	9,632,031	18,459,946	727,820,784

Lampiran A - Daftar entitas, sektor Minyak & Gas (Aliran Penghasilan Bukan Pajak)

Nama Perusahaan Ekstraktif							<i>Jumlah dalam USD</i>
	FTP	Royalty	Profit Oil	Fees Payables	Additional Taxes	Penalty / Interest	Laporan Pajak Pemerintah
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	147,385,597		262,943,201	160,000	0	0	410,488,798
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	0		75,831,304	0	0	0	75,831,304
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	0		51,443,104	0	0	0	51,443,104
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	0		8,943,676	1,829,100	0	0	10,772,776
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	0		146,965,860	160,000	0	0	147,125,860
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	0		0	0	0	0	0
Eni JPDA 03-13 Limited	0		112,271,239	0	0	202	112,271,441
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	0	3,338,619	-501,887	566,250	0	0	3,402,983
Eni Timor - Leste S.p.A	0		0	154,000	0	0	154
Eni JPDA 11-106 B.V.	0		0	90,000	0	0	90
Inpex Sahul Ltd	6,001,818		95,970,571	0	0	9,033	101,981,423
Inpex Timor Sea Ltd	0	5,394,600	4,399,967	0	0	0	9,794,567
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	0		117,450,402	0	0	0	117,450,402
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	0		93,999,064	0	0	3,449	94,002,513
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	0	2,086,637	-313,679	0	0	0	1,772,958
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	0		0	160,000	0	0	160
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	0		0	160,000	0	0	160
Oilex (JPDA 06-103) Ltd	0		0	60,000	0	0	60
HSBC	0		0	0	-1,834	15,103	13,269
	153,387,415	10,819,857	969,402,823	3,339,350	-1,834	27,786	1,136,975,397

Lampiran A - Daftar entitas, sektor Minyak & Gas (Subkontraktor) - Aliran Penghasilan Pajak

Jumlah dalam USD

Nama Perusahaan Ekstraktif	Income tax	Additional Taxes	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Laporan Pajak Pemerintah
Air Energy Group Singapore P/L	0	33,416	235,141	0	268,557
Amec Engineering P/L	0	0	282,634	0	282,634
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ, Solutions Services Pty Ltd	1,696,431	0	0	1,082,046	2,778,477
Austen Maritime Services P/L	0	0	70,715	0	70,715
B2B Engineering Pty Ltd	4,516	0	165,430	0	169,947
Baker Hughes Australia P/L	0	0	75,215	0	75,215
Bluewater Services International P/L	0	0	1,409,393	0	1,409,393
Bluwater Norway ANS	0	0	32,238	0	32,238
Bluwater (Dili) Unipessoal Limitada	0	0	0	650	650
Bond Helicopters Australia P/L	0	0	12,753	0	12,753
Brunel Energy Pty Ltd	9,156	0	137,867	0	147,023
Caltech Unipessoal Lda	158,858	0	211,532	14,340	384,729
Cameron Services International P/L	59,897	0	256,831	0	316,728
Cape East Philippines INC	0	0	994,003	0	994,003
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	0	0	896,288	23,166	919,454
Code Engineering Services P/I	174,030	0	1,848,729	0	2,022,759
Eurest Servico de Suporte (Timor Leste) SA	0	0	531,577	0	531,577
Farstad Shiping (Indian Pacific) P/L	0	0	1,568,473	0	1,568,473
FMC Technologies Australia Limited	0	0	22,593	0	22,593
Franks Oilfield Services Australia P/L	0	0	29,502	0	29,502
Fugro Survey P/L	0	0	0	3,383	3,383
Furmanite Australia Pty Ltd	0	0	61,627	0	61,627
Fusion Plastics P/L	0	0	0	42,984	42,984
GAP MHS Aviation TL Lda	0	0	113,075	6,235	119,310
Go Offshore P/L	0	0	58,641	0	58,641
Halliburton Australia P/L	255	0	154,594	233,671	388,521
Hoseco (WA) P/L	0	0	5,097	0	5,097
Interstate Enterprise P/L	198,605	0	309,119	160,263	667,986

Lampiran A - Daftar entitas, sektor Minyak & Gas (Subkontraktor) - Aliran Penghasilan Pajak (lanjutan)

Jumlah dalam USD

Nama Perusahaan Ekstraktif	Income tax	Additional Taxes	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Laporan Pajak Pemerintah
Konnekto Unipessoal Lda	0	0	89,634	0	89,634
Marine -AU	0	0	0	297,482	297,482
Millenium Offshore Services P/L	1,716,119	0	651,254	2,582,773	4,950,146
Neptune Assets Integrity Services P/L	207,353	0	451,532	267,365	926,249
Northern Marine Australia P/L	8,446	0	221,780	0	230,226
Prosafe Personnel P/L	79,019	0	97,133	0	176,152
Riverwijs Offshore Marine P/L	0	0	0	34,835	34,835
RLG International Inc	51,979	0	29,923	0	81,902
Schlumberger Oilfield Australia	0	0	0	24,950	24,950
Sedco Forex Australia P/L	0	0	1,409,956	973,481	2,383,437
SGS Australia P/L	58,004	36,566	90,475	29,175	214,220
Solar Turbines International Company	15,547	0	13,012	0	28,559
Stena Drilling (Australia) Pte Limited	0	0	173,978	0	173,978
Stena Drilling (Canada) Corporation	0	0	6,627	0	6,627
Stena Drilling Pte Limited	0	0	81,111	0	81,111
Subsea 7 Australia P/L	0	0	188,689	213,148	401,837
Subsea 7 Itech Australia P/L	0	0	143,574	9,787	153,361
Svitzer Asia P/L	0	0	232,324	0	232,324
TCA Partners P/L	4,326	0	17,283	14,094	35,703
Terra Santa Marine Supply Lda	0	0	0	0	0
Tiderwater Marine Australia P/L	0	0	309,472	1,312	310,784
Weatherford Australia P/L	0	0	34,636	0	34,636
Worley Persons Services P/L	0	0	35,929	0	35,929
	4,442,541	69,982	13,761,389	6,015,140	24,289,051

Lampiran B - Daftar entitas, Sektor pertambangan

Perusahaan	Lokasi	Status lisensi	Skala	Bahan diekstraksi	Aktivitas penambangan	Asal
TL Cement	Baucau	Pencarian	Besar	batu gamping	konsesi	internasional
SCG	Baucau	Mengajukan permohonan lisensi baru	Besar	Pasir	konstruksi	internasional
PT. Asphalink	Baucau	Mengajukan permohonan lisensi baru	Besar	pasir +kerikil	konstruksi	Lokal
Jova Construction	Baucau	Mengajukan permohonan lisensi baru	Medium	Pasir	konstruksi	Lokal
Montana Diak	Ainaro	Mengajukan permohonan untuk ekstensi	besar	Batu	konstruksi	Lokal
Aitula Fuels, Lda	Suai	Mengajukan permohonan untuk ekstensi	Medium	Batu	konstruksi	Lokal
Aitula Fuels, Lda	Suai	Berlisensi	–	Kerikil	konstruksi	Lokal
EDS	Suai	Berlisensi	–	kerikil	–	internasional
Nananiu	Suai	Menerapkan untuk persetujuan lokasi	–	Pasir	konstruksi	Lokal

Lampiran C - Penambahan: Daftar Lisensi 2006 – 2014

2006		
No.	Name of License	License No.
1.	Edi Konro-Konro	N/A
2.	Agostinho Gomes	N/A
3.	JJ McDonalds	N/A
4.	JJ McDonalds	N/A
5.	Tinolina Company Ltd.	No.GMR/2006/XII/002
2007		
No.	Name of License	License No.
1.	Carya Timor Leste Lda.	No.DNGMR/2007/07/0012
2.	JJ McDonalds & Sons Engineering Pty. Ltd.	N/A
3.	Jonize Construction Unip. Lda.	No.GMR/2007/V/004
4.	Jonize Construction Unip. Lda.	No.DNGMR/2007/07/011
5.	Linatet Unip. Lda.	No.DNGMR/2007/07/006
6.	Tinolina Company Ltd.	No.GMR/2007/IV/003
7.	Top Liberty 88 Ltd.	No.GMR/2007/VII/005
2008		
No.	Name of License	License No.
1.	Unknown	N/A
2.	Unknown	N/A
3.	Jonize Construction Unip. Lda.	No. DNGMR/2008/VIII/0017

source: <http://www.anpm.tl/list-of-licenses-2006-2016/>

Lampiran C - Penambangan: Daftar Lisensi 2006 - 2014 (lanjutan)

2009		
No.	Name of License	License No.
1.	Always Construction Pty. Ltd.	No. 00012/LT/DNGRM/IV/09
2.	Always Construction Pty. Ltd.	No. 00012/LT/DNGRM/IV/09
3.	Carya Timor Leste Lda.	No. 00006/LT/DNGRM/II/09
4.	Domin Timor Construction Lda.	No. 00010/LT/DNGRM/IV/09
5.	Domin Timor Construction Lda.	No. 00011/LT/DNGRM/IV/09
6.	East Sunrise Timor Leste Construction	No. 00003/LT/DNGRM/I/09
7.	East Sunrise Timor Leste Construction	No. 00004/LT/DNGRM/I/09
8.	Ensul Esphera Engenharia	No. 00014/LT/DNGRM/V/09
9.	Ensul Esphera Engenharia	No. 00018/LT/DNGRM/X/09
10.	Excel Construction Material Co. Ltd.	No. 00019/LT/DNGRM/X/09
11.	Jonize Construction Unip. Lda.	No. 00005/LT/DNGRM/II/09
12.	Linatet Unipesoal Lda	No. 00009/LT/DNGRM/III/09
13.	Montana Diak Unip. Lda.	No. 00016/LT/DNGRM/X/09
14.	Montana Diak Unip. Lda.	No. 00017/LT/DNGRM/X/09
15.	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	N/A
16.	Top Liberty 88 Lda.	No. 00007/LT/DNGRM/II/09
17.	Top Liberty 88 Lda.	No. 00008/LT/DNGRM/II/09
18.	Top Liberty 88 Lda.	N/A
19.	Trans Global Unip. Lda.	No. 00001/LT/DNGRM/XII/08

source: <http://www.anpm.tl/list-of-licenses-2006-2016/>

Lampiran C - Penambahan: Daftar Lisensi 2006 - 2014 (lanjutan)

2010		
No.	Name of License	License No.
1.	Always Construction Pty. Ltd.	No. 0001/LT/DNGRM/I/2010
2.	Carya Timor Leste Lda.	No. 0004/LT/DNGRM/II/2010
3.	Express Distribution Services III Unip. Lda.	No. 0010/LT/DNGRM/VII/2010
4.	Jonize Construction Unip. Lda.	No. 0003/LT/DNGRM/II/2010
5.	Linatet Unip. Lda.	No. 0008/LT/DNGRM/VI/2010
6.	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0011/LT/DNGRM/XI/2010
7.	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0014/LT/DNGRM/XI/2010
8.	Monte Veadó Ltd.	No. 0009/LT/DNGRM/V/2010
9.	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	No. 0005/LT/DNGRM/II/2010
10.	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	No. 0006/LT/DNGRM/III/2010
11.	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	No. 0007/LT/DNGRM/III/2010
12.	Tak Kong Electronic Unip. Ltd.	No. 0002/LT/DNGRM/III/2010
13.	Timor Block Building Industry	No. 0012/LT/DNGRM/IX/2010
14.	United Tibar Quarry Unip. Lda.	No. 0013/LT/DNGRM/IX/2010
15.	Weng Enterprise Group Co. Ltd.	No. 0015/LT/DNGRM/XII/2010
2011		
No.	Name of License	License No.
1.	Carya Timor Leste Lda.	No. 0005/LT/DNGRM/III/2011
2.	Ensul Esphera Engenharia	No. 0008/LT/DNGRM/VI/2011
3.	Fatuk Candi Jonggrang	No. 0013/LT/DNGRM/XII/2011
4.	Jonize Construction Unip. Lda.	No. 0004/LT/DNGRM/III/2011
5.	Libama Comsorsium	No. 0009/LT/DNGRM/X/2011
6.	Linatet Unip. Lda.	No. 0003/LT/DNGRM/II/2011
7.	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0011/LT/DNGRM/XI/2011
8.	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0012/LT/DNGRM/XI/2011
9.	Monte Veadó Ltd.	No. 0006/LT/DNGRM/VII/2011
10.	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	No. 0002/LT/DNGRM/I/2011
11.	Suai Indah Construction Lda.	No. 0001/LT/DNGRM/I/2011
12.	Weng Enterprise Group Co. Ltd.	No. 0014/LT/DNGRM/XII/2011

Lampiran C - Penambahan: Daftar Lisensi 2006 - 2014 (lanjutan)

2012		
No.	Name of License	License No.
1.	Carya Timor Leste Lda.	No. 0007/LT/DNGRM/VI/2012
2.	Castelo Fronteira Unip. Lda.	No. 0009/LT/DNGRM/VII/2012
3.	Empat Saudara Lda.	No. 0001/LT/DNGRM/II/2012
4.	Ensul Esphera Engenharia	No. 0003/LT/DNGRM/III/2012
5.	Ensul Esphera Engenharia	No. 0009/LT/DNGRM/VII/2012
6.	Jonize Construction Unip Lda.	No. 0006/LT/DNGRM/VI/2012
7.	RMS Engineering & Construction Pty. Ltd.	No. 0002/LT/DNGRM/II/2012
8.	Tak-Kong Electronic Unip. Lda.	No. 0012/LT/DNGRM/VIII/2012
9.	Timor Block Building Industry	No. 0004/LT/DNGRM/III/2012
10.	Timor Block Building Industry	No. 0004/LT/DNGRM/III/2012
11.	Yefa Unipessoal Lda.	No. 0008/LT/DNGRM/VI/2012
12.	Yefa Unipessoal Lda.	No. 0011/LT/DNGRM/VIII/2012
2013		
No.	Name of License	License No.
1.	Empat Saudara Lda.	No. 0009/LT/DNM/VI/2013
2.	Libama Comsorsium	No. 0006/LT/DNM/VI/2013
3.	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0002/LT/DNM/I/2013
4.	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0003/LT/DNM/I/2013
5.	RMS Engineering & Construction Pty. Lda.	No. 0008/LT/DNM/IV/2013
6.	Suai Indah Constuction Lda.	No. 0005/LT/DNM/I/2013
7.	Weng Enterprise Group Co. Ltd.	No. 0004/LT/DNM/I/2013
8.	Yefa Unipessoal Lda.	No. 0007/LT/DNM/IV/2013

source: <http://www.anpm.tl/list-of-licenses-2006-2016/>

Lampiran C - Penambangan: Daftar Lisensi 2006 - 2014 (lanjutan)

2014		
No.	Name of License	License No.
1.	Aitula Fuel's Lda.	No. 0010/LT/DNM/XII/2014
2.	Aitula Fuel's Lda.	No. 0013/LT/DNM/XII/2014
3.	Carya Timor Leste Lda.	N/A
4.	Empat Saudara Lda.	No. 0009/LT/DNM/XII/2014
5.	Jonize Construction Unip. Lda.	N/A
6.	Jonize Construction Unip. Lda.	N/A
7.	Jonize Construction Unip. Lda.	No. 16/2014
8.	Libama Consorcio Lda.	No. 0007/LT/DNM/XI/2014
9.	Maliana Brother's Lda.	No. 0011/LT/DNM/XII/2014
10.	Manoko Unip. Lda.	No. 0014/LT/DNM/XII/2014
11.	Montana Diak Unip. Lda.	N/A
12.	Montana Diak Unip. Lda.	N/A
13.	Nobre Labadain Unip. Lda.	No. 12/2014
14.	Suai Indah Construção Lda.	No. 0006/LT/DNM/X/2014
15.	TL Cement Lda.	No. 01/2014
16.	Uha Cae Lda.	No. 0008/LT/DNM/XI/2014
17.	Weng Enterprise Group Co. Ltd.	N/A
18.	Worldview Enterprise Unip. Lda.	No. 15/2014

source: <http://www.anpm.tl/list-of-licenses-2006-2016/>

Lampiran D - Kontrak Bagi Hasil Minyak & Gas

Daerah	Kontrak pembagian produksi						
	Nomor lisensi	Deskripsi	Operators	Joint Venture Partners	Bahan yang Diekstraksi	Tanggal berlaku	Tanggal kadaluarsa
JPDA	03-12	Lapangan Bayu Undan sebagian terletak di PSC ini	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd; Santos (JPDA91-12) Pty Ltd; ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd; Inpex Sahul Ltd	Oil and gas condensate	20-05-2002	06-02-2022
	03-13	Keseluruhan wilayah kontrak ini terdiri dari sebagian dari Area Pembangunan Bayu-Undan yang sepenuhnya ter unitisasi	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	Eni JPDA 03-13 Limited; Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd; ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	gas condensate	20-05-2002	16-12-2021
	03-19	PSC ini saat ini sedang dalam tahap konsep pengembangan yang belum dikembangkan sesuai dengan pemilihan konsep di mana kedua Negara masih dalam pembahasan.	Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	OG ZOCA (95-19) Pty Ltd; ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd; Shell Development (PSC 19) Pty Ltd	gas & gas condensate	20-05-2002	04-10-2026
	03-20	Area kontrak ini mengandung persentase kecil dari Sunrise Development Area yang sepenuhnya disatukan.	Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	OG ZOCA (96-20) Pty Ltd; Shell Development (PSC 20) Pty Ltd; ConocoPhillips (03-20) Pty Ltd	gas condensate	02-05-2002	13-11-2026
	06-103	Undangan PSC musim semi 2006	Oilex (JPDA 06-103) Ltd	Pan Pacific Petroleum; Videocon Limited; GSPC (JPDA) Limited; Bharat PetroResources JPDA Limited; Japan Energy E&P JPDA Pty Ltd	N/A	15-01-2007	11-01-2012
	06-105	Komitmen pekerjaan Eksplorasi di bawah PSC ini dilengkapi	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd.	INPEX Timor Sea Ltd. ; Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty. Ltd	Oil	22-09-2006	15-12-2019
	11-106	ANPM telah memberikan perpanjangan PSC ini hingga 23 Oktober 2018. Eni adalah Operator PSC ini telah membahas rencana pengeboran dengan DA.	Eni JPDA 11-106 B.V.	Inpex Offshore Timor Leste Ltd; TIMOR GAP, E.P. PSC 11-106	Oil	23-10-2013	23-10-2018
TL Exclusive Area	S-06-04-E		Eni Timor Leste S.P.A	Galp Exploracao e Producao Petrolifera Lda; Korea Gas Corporation	N/A	11-03-2006	28-03-2018

sumber: <http://www.anp-tl.org/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekData>

Lampiran D - Kontrak Produksi Minyak & Gas (kegiatan tahun 2014)

Operator / Kontrak	Kegiatan 2014
Eni - JPDA PSC 06-105	<p>Kitan adalah ladang minyak yang terletak sekitar 170 km dari pantai Timor-Leste Selatan dan lebih dari 500 km barat laut Darwin, Australia. Lahan ini dioperasikan oleh Eni JPDA 06-105 Pty Ltd dan diproduksi dari 3 sumur produksi, hidrokarbon yang dihasilkan diproses dan disimpan untuk dibongkar pada fasilitas FPSO.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Produksi minyak rata-rata di lapangan Kitan pada tahun 2014 adalah 6,2 kbpd ▶ Produksi minyak di Kitan telah menurun karena penipisan alami dari waduk ▶ Tingkat penurunan bulanan rata-rata 10,2% selama 2014 yang menyebabkan pengurangan total sekitar 50% menjelang akhir 2014
ConocoPhillips - JPDA PSC 03-12 and 03-13	<p>BU adalah ladang gas kondensat yang terletak 250 km dari pantai Timor-Leste Selatan dan 480 km barat laut Darwin, Australia. Lahan ini dioperasikan oleh ConocoPhillips PSC 03-12 dan 03-13 Pty Ltd. Fasilitas lapangan mencakup Pusat Produksi dan Pengolahan Kompleks (DPP dan CUQ), FSO, WP1, pipa bawah laut di darat dan pipa ekspor gas ke Darwin. Lapangan ini memiliki 14 sumur produksi, 3 sumur injeksi gas dan 2 sumur injeksi air.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Ada 10 sumur produksi pada akhir 2014 dan melalui tahun 12 sumur memiliki produksi (W05A hanya diproduksi untuk sebagian kecil tahun karena beban air naik dan D14 hanya diproduksi untuk sebagian kecil dari tahun untuk pengujian sebelum konversi dari injeksi ke produksi). ▶ Produksi cair rata-rata (kondensat dan LPG) pada tahun 2014 adalah 40,7 kbpd dan gas yang diekspor ke Darwin Natural Gas tetap stabil pada rata-rata 515 MMscf / hari ▶ Produksi cairan terus menurun karena penipisan reservoir alami, penurunan tekanan dan terobosan lean gas. Tingkat penurunan bulanan rata-rata untuk kondensat adalah 2,8% dan LPG 3,6% untuk butana, dan 4,1% untuk propana. ▶ Dua sumur tambahan dibor (tetapi hanya satu yang mulai berproduksi) pada tahun 2014 sebagai bagian dari program pengembangan fase III untuk meningkatkan produksi dan memaksimalkan pemulihan cairan dari lapangan

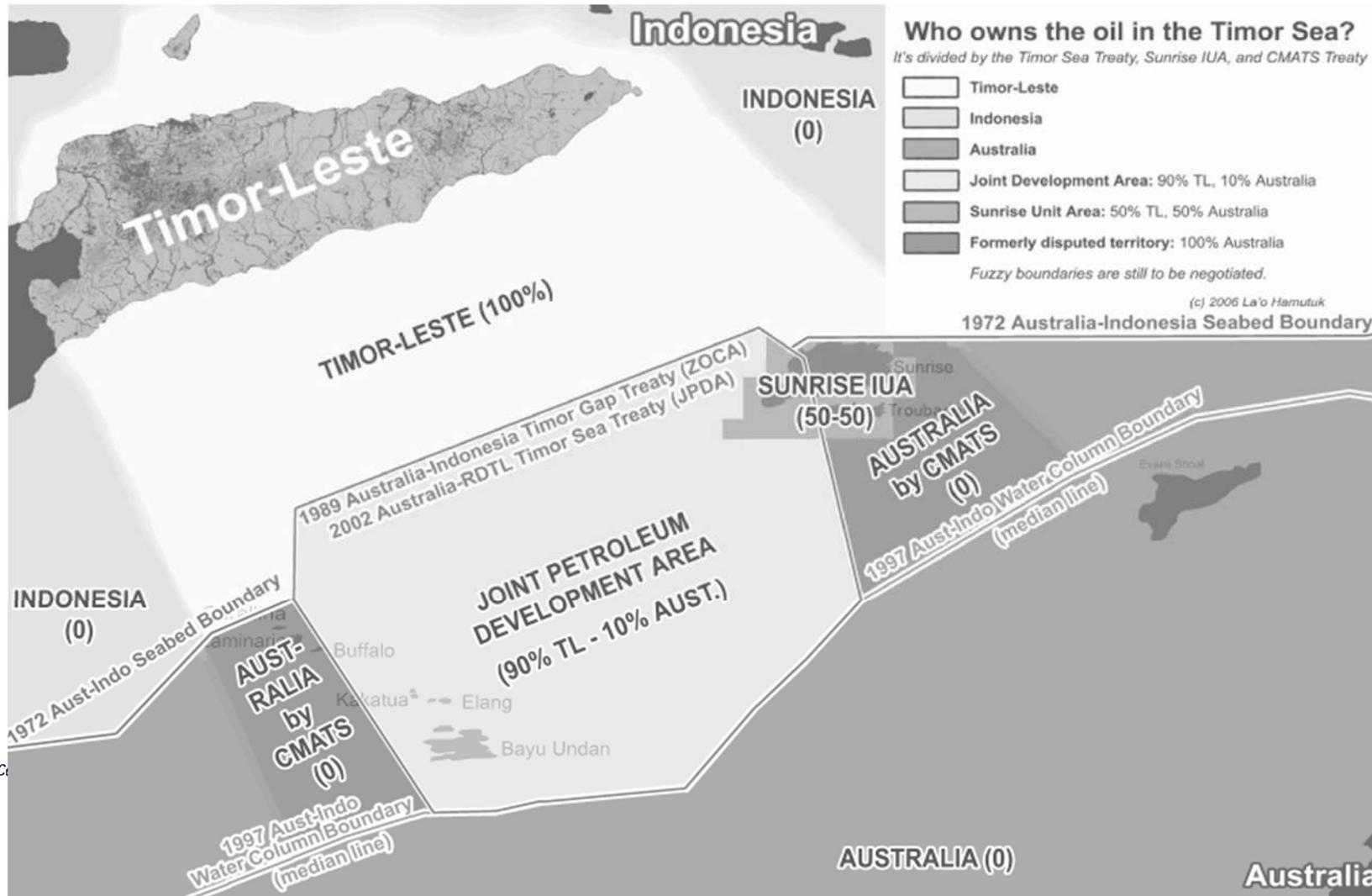
Sumber: <http://www.anpm.tl/annual-report-2014/>

Lampiran D - Kontrak Kontrak Produksi Minyak & Gas (kegiatan tahun 2014) (Lihat)

Operator / Contract	Activity 2014
Minza Limited - JPDA PSC 06-101 A	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Evaluasi sub-permukaan berdasarkan 3D Seismic yang diperoleh dilakukan untuk menentukan target pengeboran ▶ Satu komitmen baik masih harus disampaikan
Woodside Energy Limited - JPDA PSC 03-19 and 03-20	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Tidak ada pekerjaan teknis yang dilakukan di dua PSC ▶ Pekerjaan masa depan menunggu petunjuk dari pemerintah Timor-Leste dan Australia melalui Komisi Sunrise
Oilex - JPDA PSC 06-103	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Satu sumur eksplorasi yang berkomitmen masih harus disampaikan ▶ Permintaan operator kontrak untuk mengakhiri PSC di tanah bersama ▶ Ulasan berkelanjutan dan diskusi untuk menanggapi permintaan penghentian
Eni - JPDA PSC 11-106	<ul style="list-style-type: none"> ▶ PSC ini dianugerahkan pada 13 April 2013 dan akan berakhir pada 2018 ▶ Studi geologis dan geofisika baru dilakukan untuk mengidentifikasi prospek / target yang dapat di-drill
Eni Timor-Leste SpA - PSC S-06-04	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Istilah PSC diperpanjang hingga 2018 untuk memungkinkan penyelesaian studi Geologi dan Geofisika dan identifikasi prospek yang dapat di-bor.

Source: <http://www.anpm.tl/annual-report-2014/>

Lampiran E – Timor-Leste sumber daya minyak dan gas bawah laut



Source:

Source: <https://www.laohamutuk.org/Oil/Boundary/CMATSindex.htm#2014>

Lampiran F - Daftar entitas Subkontraktor yang belum dilaporkan

Nama Perusahaan	Income tax	Additional Profits Tax/ Supplemental Profit Tax	Wages	Withholding Tax Payments	Laporan Pajak Pemerintah
Air Energy Group Singapore P/L	0	33.416	235.141	0	268.557
Amec Engineering P/L	0	0	282.634	0	282.634
B2B Engineering Pty Ltd	4.516	0	165.43	0	169.946
Cameron Services International P/L	59.897	0	256.831	0	316.728
Eurest Servico de Suporte (Timor Leste) SA	0	0	531.577	0	531.577
Farstad Shiping (Indian Pacific) P/L	0	0	1.568.473	0	1.568.473
Marine -AU	0	0	0	297.482	297.482
Northern Marine Australia P/L	8.446	0	221.78	0	230.226
SGS Australia P/L	58.004	36.566	90.475	29.175	214.220
Stena Drilling (Australia) Pte Limited	0	0	173.978	0	173.978
Svitzer Asia P/L	0	0	232.324	0	232.324
	130.863	69.982	3.371.433	326.657	4.286.145



Timor-Leste
EITI Extractive
Industries
Transparency
Initiative

