



**Inisiativa
Transparensia
Industria Estrativa
Timor-Leste**

2014

**Relatoriu
Rekonsiliaun**

Timor-Leste
EITI Extractive
Industries
Transparency
Initiative

EY
Building a better
working world

**Relatorio TL-EITI orijinal iha versaun
Ingles**

Lista abreviasaun

ANPM	Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais
APT	additional Profit Tax
EKAM	Eskala Ki'ik Artezanál Minerais
BSTL	Banku sentrál Timor-Leste
BOE	Barrel of Oil Equivalent
BOPD	Barrels of Oil per day
BPT	Branch Profit Tax
AMBT	Aranju Marítimu Balun Iha Tasi Timor
OSS	Organizasaun Sociedade Sivil
DNRP	Diresaun nasonál reseita Petroleo
ITIE	Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa
RSE	Rendimentu Sustentável Estimadu
SRTL	Servisu Reseita Timor-Leste
FTP	First Tranche Petroleum
PDB	Produtu Domestiku Brutu
AI	Administrador Independente
IPMC	interim petroleum mining code
AUI	Akordu Unitizasaun Internasionál
KK	Komisaun conjunta
ADPK	Área Desenvolvimentu Petroleo Konjuntu
LNG	Liquido Natural no Gás
LPG	Liquido Petroleo no Gás
MoF	Ministério Finansas
Ndi	Nota de Entendementu

MPRM	Ministério Petróleo no Rekursus Minerais
GSMS	Grupo Servisu Multi Stakeholder
DNRPM	Diresaun Nasionál Reseita Petróleo no Minerais
ANP	Autoridade Nacional do Petróleo
O&G	Oleo & Gas
FP	Fundu Petroleo
PMC	petroleum mining code
AFP	Akordu Fahe Produsaun
KFP	Kontratu Fahe Produsaun
RDTL	República Demokrátika Timor-Leste
SERN	Sekretáriu Estadu Rekursus Naturais
KPE	Kompania Publiku Estadu
SPT	Supplemental Petroleum Tax
TL	Timor-Leste
AETL	Área EskluzivaTimor-Leste
TDR	Termu de Referénsia
ADTT	Autoridade Deesignada Tasi Timor
TTT	Tratadu Tasi Timor
NU	Nasoins Unidas
TANUTL	Tranzisaun Administrasaun Nasaun Unidas iha Timor-Leste
DEU	Dolar Estados Unidos
VAT	Value Added Tax
WHT	Withholding Tax
WIT	Wages Income Tax
ZOCA	Zone Cooperation Area
TCF	Trillion Cubic Feet



INDESE

1. Sumário Ezekutivu	8
2. Inisiativa Transparensia Industria Estrativa Iha Timor-Leste	16
2.1 EITI no Timor-Leste	17
3. Vizaun jeral kona-ba industria estrativa Timor-Leste iha tinan 2014– Oleo & Gas	18
3.1 Produtu Domestiku Brutu (PDB) - Timor Leste	19
3.2 PDB iha tinan 2014 – Escopo Relatoriu	20
3.3 Esportasaun no Importasaun - Timor-Leste	21
3.4 Produsaun	22
3.4.1 Kampo	22
3.4.2 Produsaun iha BOE	24
3.4.3 Produsaun iha USD	25
3.5 Reseita ne’ebe hetan (generated) husi setor estrativa	26
3.5.1 Reseita Impostu no Reseita Naun Impostu	27
3.6 Traballadór iha industria estrativa	29
4. Enkudramentu Regulamentu Industria estrativa Iha tinan 2014	31
4.1 EnKudramentu Legal Area Esklusiva Timor-Leste (TLEA)	32
4.2 EnKudramentu legal Area Dezenvolvimentu Petroleo konjunta. (ADPK)	34
4.3 Akordu spesifiku ho Australia Kona-ba Esplorasaun Oleo & Gas	35

4.4 ANPM	37	8. Rekonsiliaun Impostus no Pagamentu sira seluk	64
4.5 Fundo Petroleo	38	8.1 Akordu ba prosedimentu	64
4.6 Sumário ba prosesu Pagamentu		8.2 Resultadu Jeral husi Rekonsiliaun Pagamentu - Entidade Estrativa	65
4.7 Kompania Publiku Estadu (KPU) (State Own Company)	43	8.3 Resultadu Jeral husi Rekonsiliaun Pagamentu- Sub-kontrator	73
4.8 Lisensa / Divulgasaun kontratu	45	8.4 Pagamentu Kadoras	78
5. Rejime Impostu	46	8.5 Resultadu Rekonsiliaun – Sumário	79
5.1 ADPK – Aneksu F	47		80
5.2 ADPK – Naun Aneksu F	48	9. Benefisiu Propriedade	82
5.3 AETL	49		84
6. Visaun Jeral Industria Estrativa Timor-Leste iha tinan 2014 – Minerais	51	10. Despesas Sosial husi Kompania estrativa	89
6.1 EnKuadramentu Legal	51	11. Rekomendasaun	
6.2 Prosesu lisensa	52	Aneksu	
6.3 kobertura Eskala Kiik Artezanal Minerais (ASM)	55	A. Lista Kompania Fluxo de Reseitas (Revenue Stream)	94
7. Metodolojia no Aprosimasaun	57	B. Kontratu Fahe Produsaun iha Timor-Leste	
7.1 Estudo do Escopo (Scope of Studying)	57	C. Lista kona-ba Lisensa Minerais	98
7.2 Escopo Servisu (Scope of Work)	58	D. Lista Atividade no Operador	99
7.3 Materialidade Limita (Materiality Threshold) Divulgasaun kompania nian	59	E. Timor-Leste nia rekursu oleo no gas iha tasi okos	104
7.4 Kolesaun Dadus		F. Aneksu F- Lista husi entidade Sub-kontrator sira-ne'ebé la relata	107
7.5 Qualidade no Garantia Dadus			108



Mensajen Grupo Servisu Multi Stakeholder

Mensajen husi Grupo Servisu Multi Stakeholder Timor-Leste

Grupu Servisu Multi-stakeholder (GSMS) ho laran haksolok anunsia ba publiku katak relatoriu TL-EITI da7 (2014) aprova ona. Relatoriu refere kobre ona informasaun ba tinan fiskal ne'ebe remata 31 Dezembru 2014. ida ne'e mak relatoriu ne'ebe publika ona depois de kompleta prosesu validasaun ne'ebe konduzir (conducted) iha tinan 2015. Relatoriu TL-EITI da7 (2014) hanesan relatoriu ne'ebe publika primeira vez produz husi selesaun Administador independente foun, ne'ebe selesionadu tuir standard EITI 2016.

Tamba deit ho diskusaun ne'ebe naruk kona-ba prioridade seluk hanesan relatoriu suplementu 2013, Termus de Referensia no prosesu aprovisionamento ba selesaun administrador Independente foun, relatoriu refere publika ho atrazu fulan nen (6), komesa husi submisaun prazu ikus nian ne'ebe estabelisido ona. Ernst and Young (EY) (awarded) kontratu hodi kompleta relatoriu TL-EITI da7 (2014) no da8 (2015), inklui atu halao estudo de escopo. stakeholder mos enfrenta hela desafio sira ne'e iha esforsu makaas hodi responde rekizitu EITI Standard foun, ne'ebe entidade relatores sira espetativa atu implementa rekezitu balun, espesialmente kona-ba informasaun dezagregadu ba kada entidades no komodidade (commodity) kona-ba garantido kualidade no garantia dadus atraves asina formatu dadus (templates Data) husi aprovasaun auditoria nian no mos kona-ba despezas sosial. Iha mos dezafius ne'ebe sente husi membru balun kona-ba harii konfiansa entre pilar sira ne'ebe diferente. Em felizmente GSMS bele servisu kolaborativu hodi responde desafius sira ne'e no relatoriu ikus EITI iha tinan 2014 atinje au mesmu tempu kontinua esforsu ba reduz deskonfiansa

Durante periodu halo relatoriu ida ne,e, entidades relatores sei nafatin hanesan iha relatoriu anterior, ho adisional entidades relatores inklui kompania Minerais no Sub- Kontrator sira. inklui tan sub-kontrator sira bazeia ba limita meterialidade ne'ebe aseita ona husi GSMS. iha sub-kontrator ruanulu resin ualu (28) mak ass liu limita no kompania sanulu resin hitu (17) ne'e relata ona dadus reseita impostu ba tinan 2014.

Ikus liu ho relatoriu ne'e GSMS iha intensaun hodi responde ba maioria kestaun ne'ebe identifika husi resente prosesu validasaun EITI nian no GSMS espera katak relatoriu TL-EITI 2014 sei kumpri tuir hotu EITI standard foun.

Ami nia respeito

Membru GSMS,

Kompania Petroleo

Governu

Sosiedade sivil

Kompania Publiku Estadu



1

Sumário Ezekutivu

Introdusaun

Extractive Industries Transparency Initiative (EITI) hanesan Organizasaun global ne'ebe hari iha tinan 2002 ho objetivu atu hasae transparensia no akontabilidade industria nian. Nasaun sira ne'ebe partisipa publika relatoriu anual rekonsiliaun pagamentu husi industria estrativa ba recibos husi Governu tuir EITI standard.

Ida ne'e mak relatoriu Timor-Leste EITI da-7 ne'ebe kobre husi periodu 1 Janeiru to'o 31 Dezembru 2014. Tuir EITI standard, prosesu relatorio ne'e supervisiona husi GSMS no kompila husi Administrador Independente, Ernst & Young (EY) tuir ami nian kontrato servisu iha 30 Novembru 2016.

Pagamentu no reseita, divulga iha relatoriu ne'e, inklui pagamentu impostu no naun impostu nian no pagamentu sira seluk ne'ebe previsto (envisaged) tuir lei Timor-Leste.

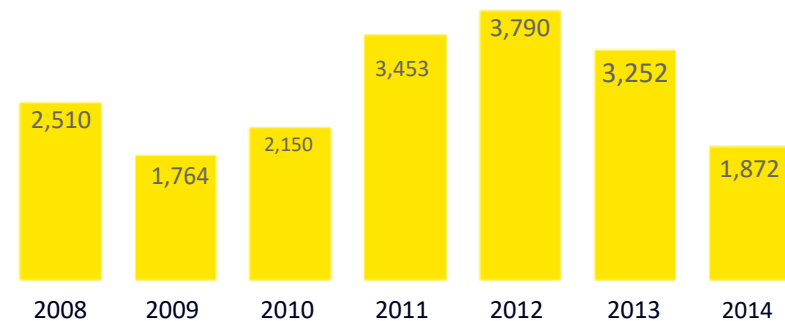
Liu husi partisipasaun iha EITI, Timor-Leste buka atu melhorar (improve) kumprensaun publiku kona-ba jestaun industria estrativa, ne'ebeatu hasae (increase) akontabilidade ba parte rua hotu governu no industria, no melhorar atratividade (attractiveness) Timor-Leste hanesan destinasau ba investimentu estranjeiru.

Reseita ne'ebe hetan husi setor estrativa

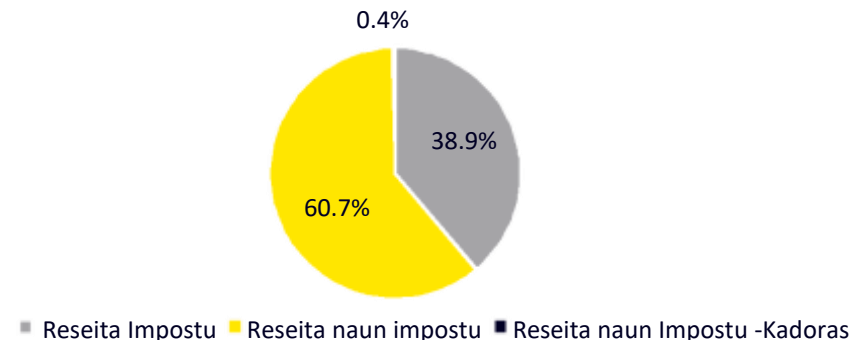
Timor-Leste nia reseita ne'ebe mai husi oleo no gas nia tun ba 40% husi 2013, liu-liu tamba presu oleo tun (dropped) iha trimestral da3 2014 no mos kampo Bayu Undan no Kitan deplesaun (depletion). Liu 75% husi sira nia reikuso in naun renovavel mak estrai ona.

Grafiku ne'ebe apresenta iha kraik hatudu katak dadus historia ba reseita husi tinan nen (6) liu ba:

Reseita Oleo no Gas tinan 2008- 2014 (US\$ Millaun)



Linha reseita ne'ebe simu husi atividade petróleo (reseita Oleo & Gas) tinan 2014 tuir estrutura hanesan tuir mai:



Produsaun

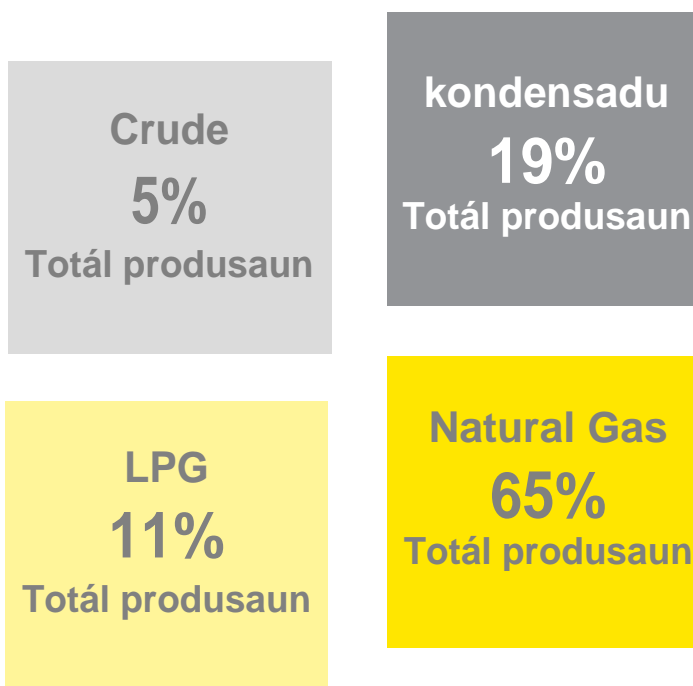
Iha tinan 2014, Timor-Leste nia oleo no gás produz hotu husi kampu Bayu Undan no Kitan deit, kampu rua refere lokaliza iha tasi laran area dezvoltamentu petroleo conjunta (ADPK).

Bayu-Undan produs produktu petroleo tolu mak hanesan kondensadu, Liquidu Petroleo Gas no Gas Natural no reprezenta 94% montante monetieriu (Monetary amount) husi Totál produsaun nian. husi nasaun refere Gas Natural (husi Bayu Undan) nia kontribuisaun liu ona 65% husi Totál produsaun Barrel of Equivalent (BOE).

Produsaun iha US\$ ('000) husi komodidade (commodity):

komodidade	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%
kondensadu	897,331	1,536,676	-639,345	-42%
Totál	3,668,819	5,320,265	-1,651,446	-31%

Persentajen produsaun tuir komodidade montante monetieriu

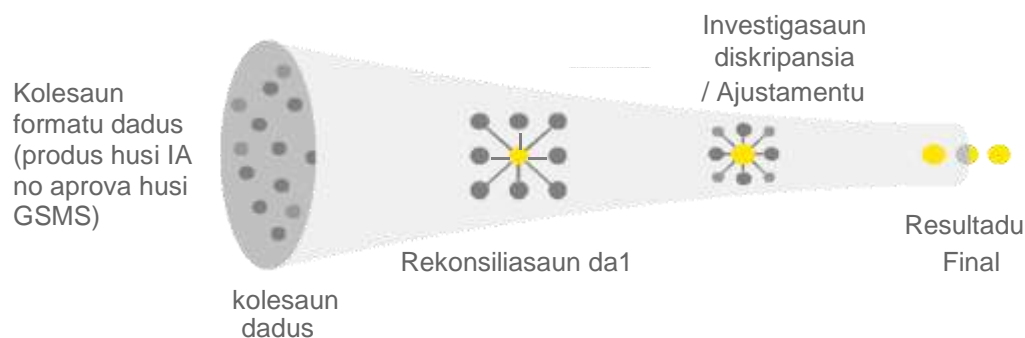


Prosesu Rekonsiliaun

EY envolve (engaged) hodi halao estudo de escopo nian hodi estabelese (set out) escopo rekonsiliaun EITI ne'ebe atu usa ba relatoriu Timor-Leste EITI da7 (2014) no sei produs esbosu relatorio koleasaun dadus nian, Servisu (assignment) ida ne'ehanesan pasu da1 hodi halao prosesu rekonsiliaun.

Prosedur sira mak hanesan tuir mai ne'e:

- ▶ Obter(obtain) informasaun husi kompania estrativa no husi autoridade estado kona-ba impostu, naun impostu no pagamentu seluk iha tinan 2014
- ▶ Halao selesaun bazeia ba limita ne'ebe aprova ona husi GSMS (kona-ba Fluxo de reseitas no entidade ne'ebe iha escopo - USS 100.000)
- ▶ Ministeriu petróleo no Recursos Minerais (MPRM) fo'o sai instrusaun ne'ebe husu (requested) entidade estrativa no instituisaun governu hodi relata tuir rekizitu EITI nian. formatu relatoriu asesivel iha eletronika husi email no persiza (required) entidade hotu relata diretamente ba Administrador Independente (EY).



- ▶ Depois koleasaun dadus EY komesa rekonsiliaun. Entidade ne'ebe mak la relata sei inklui iha relatorio TL-EITI no EY halo esforsu makaas no kontaktu ba entidades sira ne'e hodi nune'e bele obter informasaun.
- ▶ em kasu (in case) iha diskripansia(discrepancies) parte rua entre IA ho entidade relatores sira kontaktu diretamente no husu apoiu adekuadu (karik aplikavel) hodi suporta ba ajustamentu.
- ▶ karik simu esplikasaun ne'e la konklusivo (Conclusive), maka ami se husu pergunta foun ba respetiva autoridade estado hodi nune'e bele obter informasaun detalhu kona- ba pagamentu refere.
- ▶ Karik bazeia ba esplikasaun ne'ebe simu husi kompania no autoridade estado nian diskripansia sira ne'e sei nafatin (remain) sidauk bele esplika, entaun husik apresenta nafatin iha relatorio EITI, hanesan diferenca ne'ebe sidauk rekonsila.

Escopo (reseita no entidade)

Bazeia ba informasaun ne'ebe simu ona no limita aprova husi GSMS, Fluxo de reseitas no entidade iha escopo mak hanesan tuir mai:

FLUXO DE RESEITAS IHA ESCOPO OLEO & GÁS	
RESEITA IMPOSTU	RESEITA NAUN IMPOSTU
► Income Tax	► FTP
► Additional Profits Tax	► Royalty
► VAT	► Profit Oil & Gas Payments
► Wages Withholding tax	► Fees Payable
► Withholding Tax Payments	► Pagamentu seluk (kadoras)
► Additional taxes	

Bazeia ba selesaun ne 'ebé halo ami konklui katak relatóriu ida ne'e kobre 99,9% husi Totál reseita.

Reseita ne'ebé hetan tinan 2014			
	Totál	Escopo	% Escopo
Totál reseita husi Impostu	727,821	727,796	99.997%
Totál reseita naun Impostu relata husi ANPM	1,136,975	1,136,949	99.998%
Totál reseita - Pipeline	7,163	7,163	100.000%
Sub Totál Reseita kontrator	1,871,959	1,871,908	99.997%

\$US '000

ENTIDADE IHA ESCOPO OLEO & GAS	
Kompania Estrativa	
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
Entidade Governu	
Direção Nacional de Receitas Petroleo (DNRP)	
Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)	
Banco Central de Timor-Leste (BCTL)	
TIMOR GAP E.P. (SOE)	
Seluk (Kadoras)	
AusAid (1)	

Escopo (entidade-sub-kontrator)

GSMS decide ona hodi inklui tan prosesu rekonsiliaaun no konsekuentemente (consequently) relata pagamentu ne'ebe halao ona (made) husi sub-kontrator ba fluxo de reseitas signifkante define ona (usa limita hanesan ba selesaun entidades estrativa iha escopo- pagamentu ne'ebe halao ona signifkante ass liu (above) fluxo de reseitas US\$ 100.000):

ENTIDADE IHA ESCOPO OLEO & GÁS		
Sub-kontrator		
Air Energy Group Singapore P/L	Code Engineering Services P/L	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		

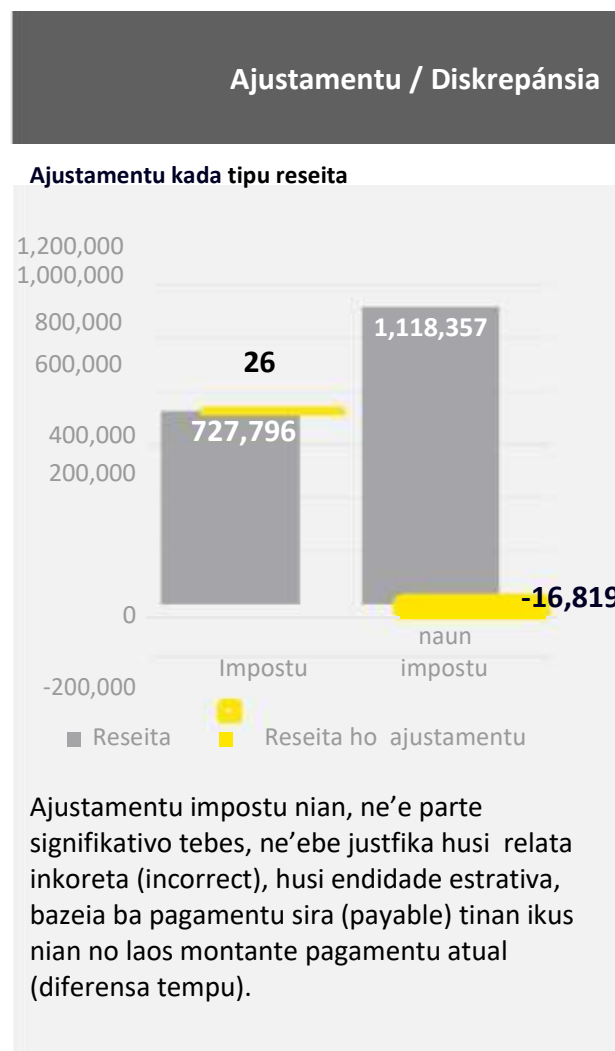
Bazeia ba selesaun ne'ebé halo ami konklui katak relatóriu ida ne'e kobre 99.4% husi total pagamentu halo husi Sub-kontrator iha tinan 2014:

\$US '000			
Reseita ne'ebé hetan iha tinan 2014	Total	Escopo	% Escopo
Total Reseita Sub-kontrator	24,289	23,420	96.422%

Resultadu Rekonsiliaun

Sumário relatoriu rekonsiliaun

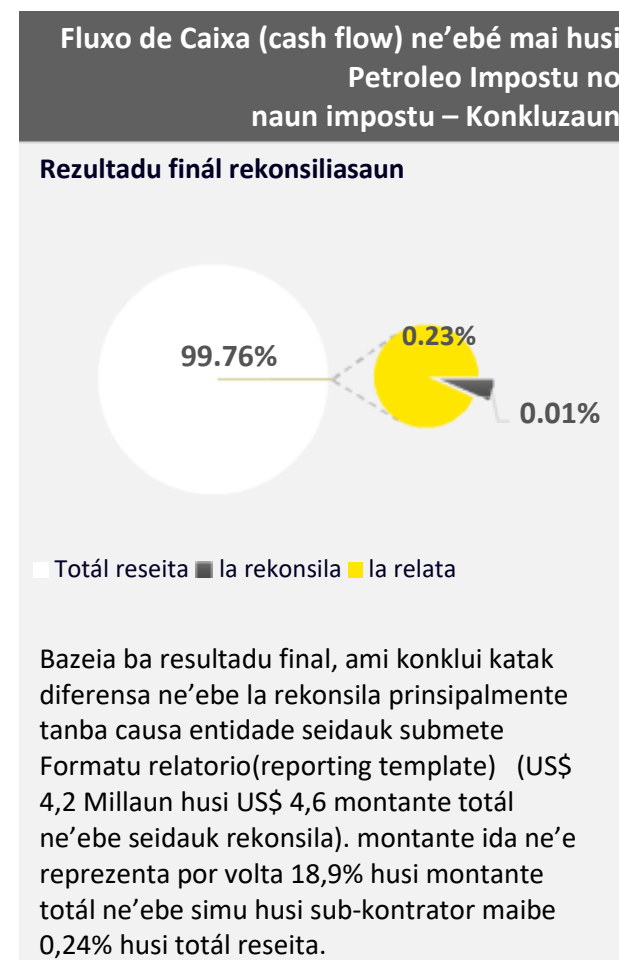
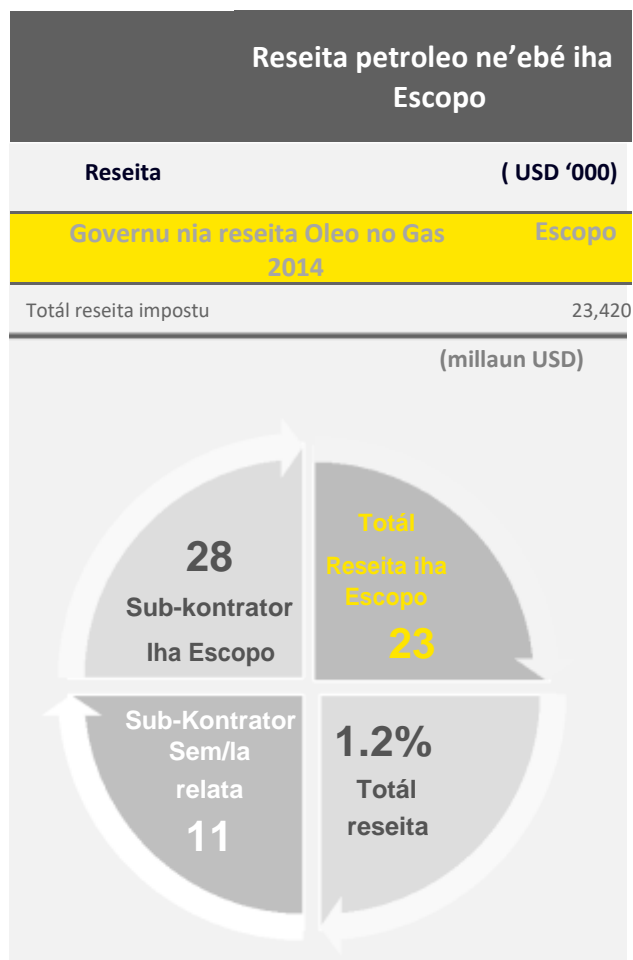
Hare iha kraik sumário kona-ba rekonsiliaun pagamentu ne'ebe relata ona:



Resultadu Rekonsiliaun

Sumário Relatoriu Rekonsiliaun- Sub-Kontrator

Hare iha kraik sumário kona-ba rekonsiliaun pagamentu ne'ebe relata ona:



2

Inisiativa Transparensia Industria Estrativa Iha Timor-Leste

Enkuadramentu EITI

Inisiativa Transparénsia Industria Estrativa (ITIE) hanesan enkuadramentu ida ne'ebe enkorajen nasaun sira atu 'transparensia iha divulgasaun reseita ne'ebe hetan husi estrasaun rekursus naturais nian.

Timor-Leste adere ona ba EITI hodi fornese (provide) relatorio ne'ebe klaru no simples (concise) husi reseita no pagamentu sira ba governu husi kompania oleo, gás no minerais , no mos husi parte rua hotu pagamentu impostu no naun impostu nian ne'ebe derivado (derived) husi produsaun no faan rekursus sira ne'e. Rekonsiliaun finanseiru husi parte esternal ne'ebe realiza hodi verifika figuras (figures) no resultadu rekonsiliaun publika iha relatoriu kada tinan EITI nian. Sidadaun nasaun nian no organizasaun sosiedade sivil espetativa dezenpenha funsaun atu halo monitorizasaun ba prosesu EITI.

Eskritoriu Sekretariadu TL-EITI hari iha Julhu tinan 2008 iha Ministeriu Petroleo no Rekursus Minerais no Grupu Servisu Multi-Stakeholder (GSMS) nia okos. GSMS inklui reprezentativu husi governu, asosiasaun Kompania industria estrativa no organizasaun sosiedade sivil (OSS).

2.1 EITI no Timor-Leste

Iha tinan 2010, Timor-Leste sai hanesan nasaun dahuluk kumpridor EITI iha Sudeste Asiatiku.

Maibe Nasaun ne'e seidauk aprova no publika lei EITI nian. Esbosu kona-ba lejislasaun refere prepara tiha ona, maibe tamba ho reforma ne'ebe sei la'o hela, konsultaxaun ne'ebe mak luan tebes (wider) mos seidauk kompletu.

Enkuadramentu EITI rekere administrador independente (IA) hodi rekonsilia dadus finanseiru entre pagamentu husi kompania no reseita atual ne'ebe simu ona husi Governu. aponta ona EY atu estabelese escopo no prepara rekonsiliasaun relatoriu TL EITI da-7 no da-8 kobre tinan 2014 no 2015. respetivamente.

Relatoriu nen (6) TL-EITI nian antes ne'e kobre periodu 1 Janeiro tinan 2008 to'o 31 Dezembru tinan 2013.

Tinan	Data publikasaun	Reseita oleo(USD Millaun)	Auditor Independente
2008	Outubru 2009	2,510	Deloitte
2009	Fevereiro 2011	1,764	
2010	Novembru 2012	2,150	Moore Stephens LLP
2011	Dezembru 2012	3,453	
2012	Fevereiro 2015	3,800	
2013	Dezembru 2015	3,263	

3

Visaun Jeral kona-ba Industria Estrativa Timor-Leste iha tinan 2014, Oleo no Gas.

Linha Gerais (Outline)

Reseita husi oleo no gas kontinua iha papel importante ba fontes rendementu iha Timor-leste. rikosoin Fundu petroleo nian no retornu investimentu usa hodi apoio (fuel) orsamentu nasional hodi finansia konstrusaun infraestrutura. Mesmu Timor-Leste realidade manifesta atrativu (obvious allure) no iha progresu atu melhora ekonomia, nasaun refere depende nafatin makaas ba oleo. Ba tinan nen (6) ikus ne'e, Timor-Leste esperensia ona periodu kresimentu ekonomiku ne'ebe forte, bazeia ba maioria despezas publiku no atividade setor privadu ne'ebe aselera husi reseita oleo no gas nian.

3.1 Produtu Domestiku Brutu (PDB) - Timor Leste

Timor-Leste hetan fali ona soberania iha tinan 2002, iha situasaun ne'ebe infrastutura barak nasaun nian tenki rekonstrui.

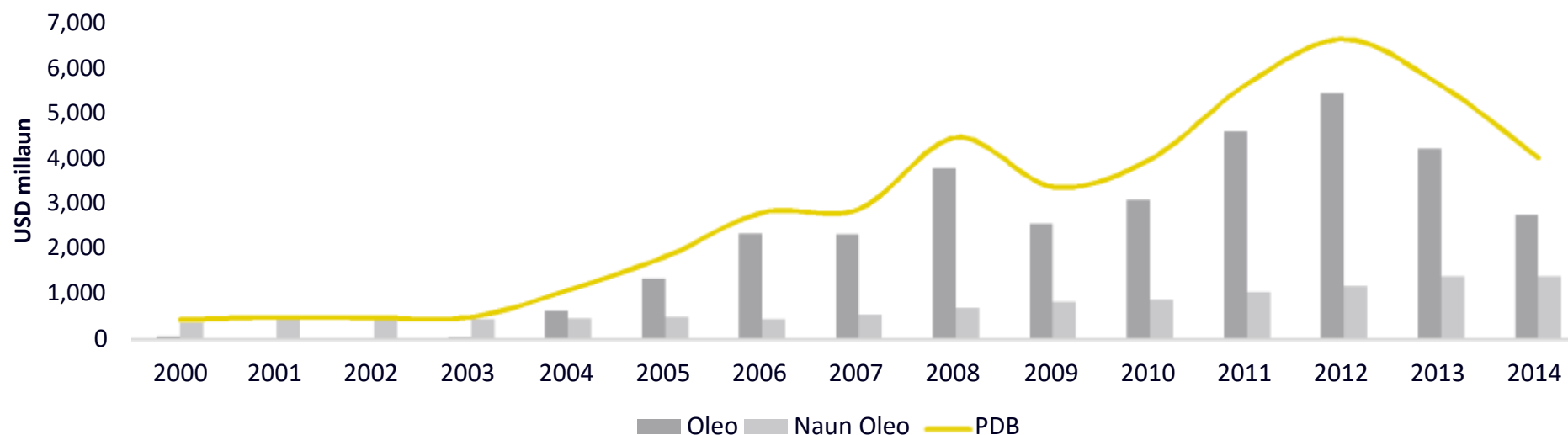
Esforsu sira ne'e hetan finansia ona kuaze eksklusivamente husi reseita petroleo, tamba ne'e hanesan xave fonte fundu governu nian.

Limitasaun ba governu atu halo levantamento (withdrawals) husi fundu petroleo nasional ne'ebe tulun ona excedente (surplus) orsamentu Timor-Leste hanesan persentajen husi produtu domestiku brutu (PDB). No fim de tinan 2014, setor oleo responsavel ba US\$ 2.774 millaun, representa 66% husi montante total PDB tuir national accounts ne'ebe prepara ona husi Ministerio finansas Timor-Leste nian.

Pezu ekonomia Timor-Leste nian husi setor oleo hetan aumenta ona hahu husi tinan 2003 - tinan 2012, to'o 82% husi PDB. iha tinan 2014, persentajen mak 66%.

Tinan	PDB Oleo & Gás) (US\$ millaun)	Totál PDB (US\$ millaun)	Oleo ba Totál 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%

EVOLUSAUN PDB



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

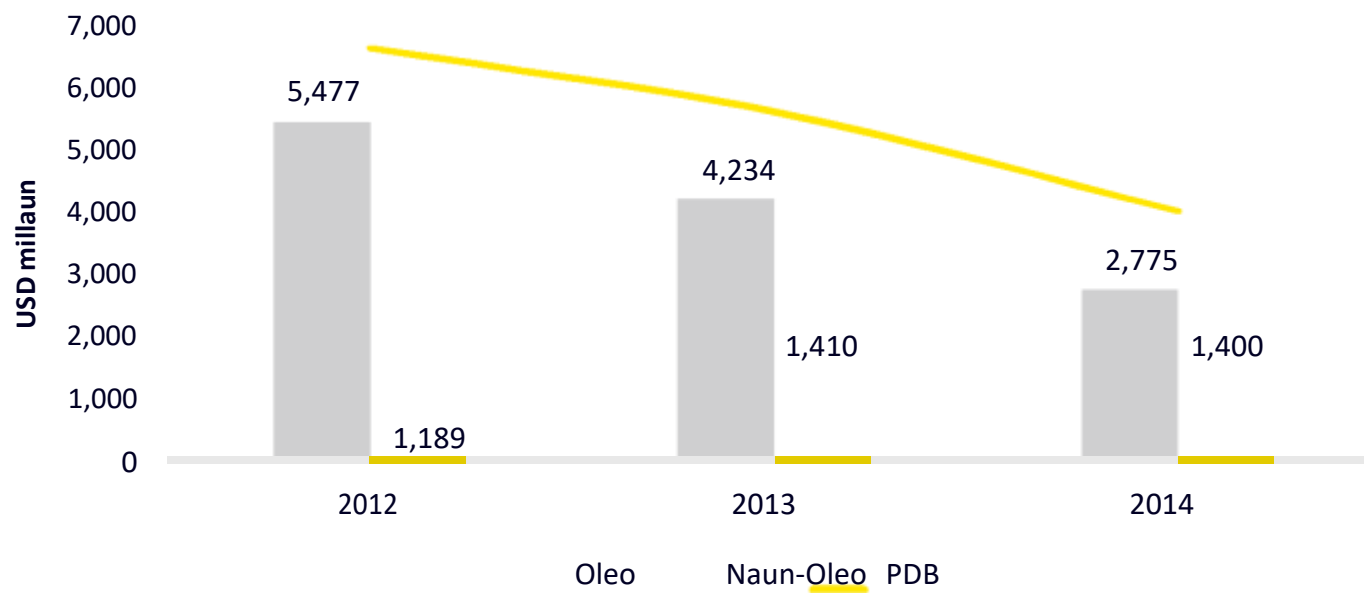
3.2 PDB iha tinan 2014 . escopo relatorio

presu oleo ne'ebe tun no menus (decrease) produsaun premariamente tamba kampo natural iha Bayu-Undan no Kitan declinio (decline), tulun atu esplika redusaun husi oleo kontribuisaun ba PDB

governu mos buka halo investimentu no/ ka halo despezas publiku espesifiku ne'ebe bele permiti (permit) hasae atividade naun oleo iha PDB Timor-Leste nian. Iha tinan 2014 kontribuisaun husi atividade naun oleo iha PDB, 5,9% (2,8% iha tinan 2013) maibe iha aumentu Totalment justifika ona husi redusaun atividade oleo.

Presu crude oleo ne'ebe tun iha setor oleo kontribui ona ba redusaun PDB husi US\$5.477 millaun iha tinan 2012 ba to'o US\$2.774 millaun iha tinan 2014. Setor oleo reduz ona ba 34,4% iha tinan 2014 kompara ho tinan 2013 (alende ne'e kresimentu negativu 17,3% iha tinan 2013). Volume ne'ebe estrai ona iha setor oleo konsidera tun los (lower) do que iha tinan 2013 (-25,1% iha resultadu (output) oleo nian.

Evolusaun PDB : tinan 2012-2014



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

3.3 Esportasaun no importasaun iha Timor-Leste

Timor-Leste hanesan ekonomia esportasaun bo'ot liu ba dala -170 iha mundu no ekonomia kompleksa (complex) liu ba dala - 108 hatuir Economic Complexity Index (ECI)

(source: <http://atlas.media.mit.edu/en/profile/country/tls>).

tuir relatoriu TL National Accounts tinan 2014, setor oleo) representa ona 99% husi Totál esportasaun nian. Informasaun antes hatudu katak persentajen ida ne'e sempre iha 99% nia leten, ho kafe hanesan produitu esportasaun naun oleo ne'ebe bo'ot liu iha Nasaun ne'e.

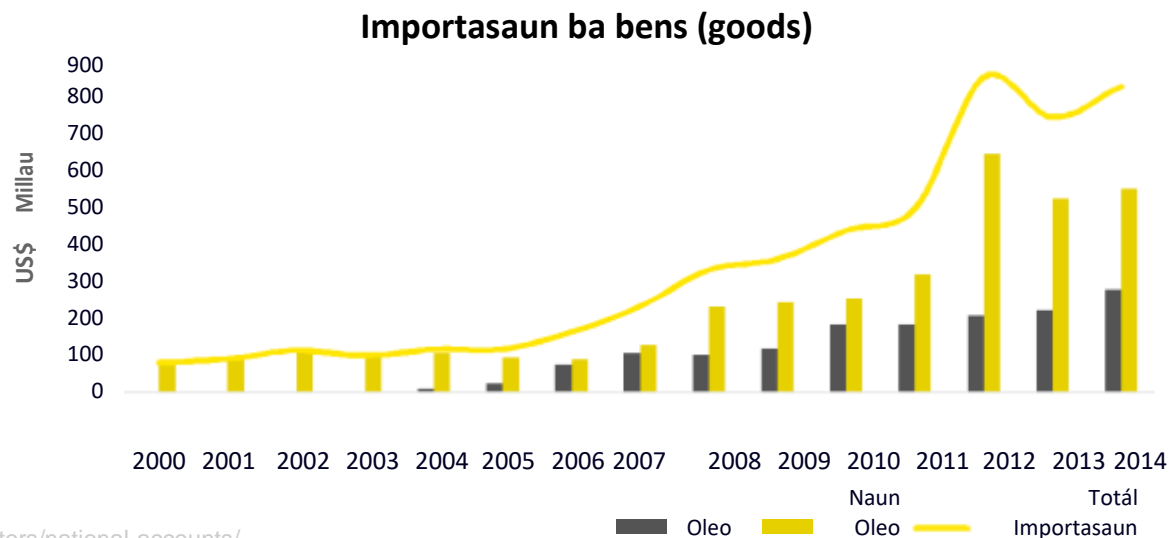
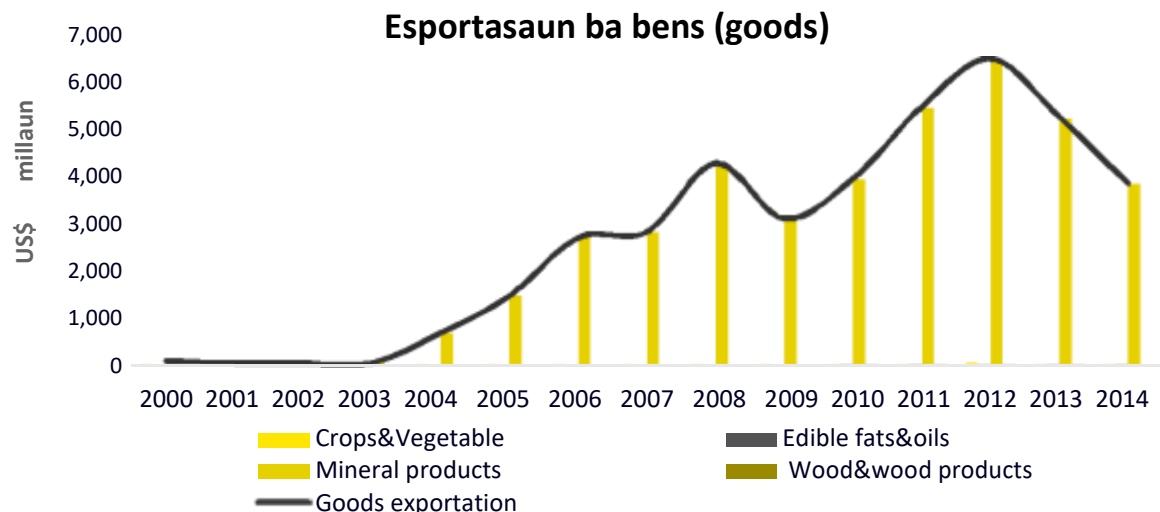
Esportasaun

Esportasaun ba bens e sevizos (goods and services) declinio 27%, (husi US\$ 5.418 millaun iha tinan 2013 ba to'o US\$ 3.871 millaun iha tinan 2014) prinsipalmente tamba redusaun esportasaun produitu minerais Oleo & Gas). Declinio ida ne'e impaktu husi redusaun esportasaun kafe husi 18,000 toneladas iha tinan 2013 ba to'o 10.000 toneladas iha tinan 2014.

Importasaun

Iha tinan 2014 importasaun bens e servicos hetan aumenta ona 8%, husi US\$ 718 millaun ba to'o US\$ 774 millaun. Bens (goods) naun Oleo (US\$ 546 millaun) representa 71% husi Totál importasaun. Importasaun naun Oleo inklui produtos minerais (naun-oleo, fatuk presiosa, metais, veiculos no ekipamentu transportasaun).

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



3.4 Produsaun

3.4.1 Kampu

Iha tinan 2014, Timor-Leste nia oleo no gás produs ona husi kampu Bayu Undan no Kitan, kampu rua refere lokaliza iha tasi laran area dezvoltamentu petroleo konjunta (ADPK).

Reseita governu ne'ebe mai husi area refere simu ona intermos osan (cash) laos in kind (sasan), ho 10% fahe ba Australia tui Tratadu Tasi Timor (TTT).

Tinan 2014, iha KFP hamutuk sia (9) mak ativa hela (1 iha TLEA no 8 iha ADPK)

Bayu-Undan

Kampu oleo Bayu-Undan lokaliza iha Tasi Timor, 250 km sudeste (south) Timor-Leste no 500 km husi tasi laran ba Darwin, Australia. Ida ne'e balansu iha fronteira bloku 91-12 (60%) no 91-13 (40%), área A kraik zona koperasaun ho Australia / Indonesia (ZOCA).

Bayu-Undan hanesan Timor-Leste nia kampo oleo ho akumulasaun reseita bo'ot no kampo ida mesak ne'ebe produs antes iha tinan 2016.

Kampo ne'e lokaliza iha estrutura ne'ebe hanesan 160 km², 80m iha be'e laran. Inisiu deskobre ona iha tinan 1995, bainhira Bayu-1 nia posu atravesa (intersected) gas koluna kondensadu 155m, ho nia klean 897m. iha fulan Julhu 1995, deskobre tan Undan 10 km husi loron sae (north-west) Bayu, ne'ebe 139m koluna bruto hidrokarbonatu (gross hydrocarbon column) teste 1,6 million cubic feet (MCF) kada loron gas no 3,900 bbl kondensadu kada loron. Total kampo rekopera reserva por volta entre 350 no 400 millaun baril likidu hidrokarbonatu no 3,4 tcf gas.

Fase datoluk dezvoltamentu Bayu-Undan sei kompletu etapa por etapa (in stage). Perfurasaun adisional ba posu rua iha tinan 2014. kompostu husi perfurasaun no relasiona fila fali (tying-back) ba facilidade Bayu-Undan, ho. produsaun posu rua iha tasi okos bele fo'o garantia produsaun ba kampo refere

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

Kampo Bayu Undan opera husi ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd tui kontratu fahe produsaun (PSC) 03-12 no PSC 03-13 iha ADPK tui tratadu tasi timor (TTT). (Referensia ba agora daudaun aranjamentu troka fali (superseded) husi ZOCA / Timor GAP). Hare iha aneksu D detalhu kona-ba estrutura konsorsiu (JV).

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

Kitan

Kampo Oleo Kitan lokalizadu tui lisensa 06-105 iha ADPK, 170 km iha tasi laran husi tasi Timor-Leste nian no 500 km husi tasi Australia nian.

Operador mak Eni, ho 40% Interest parseria konsorsiu (JV) Inpex no Talisman Resources, ne'ebe hold 35% no 25% interest, respetivamente

ADPK administra hamutuk husi governu Timor-Leste no Australia, no regula husi Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM).

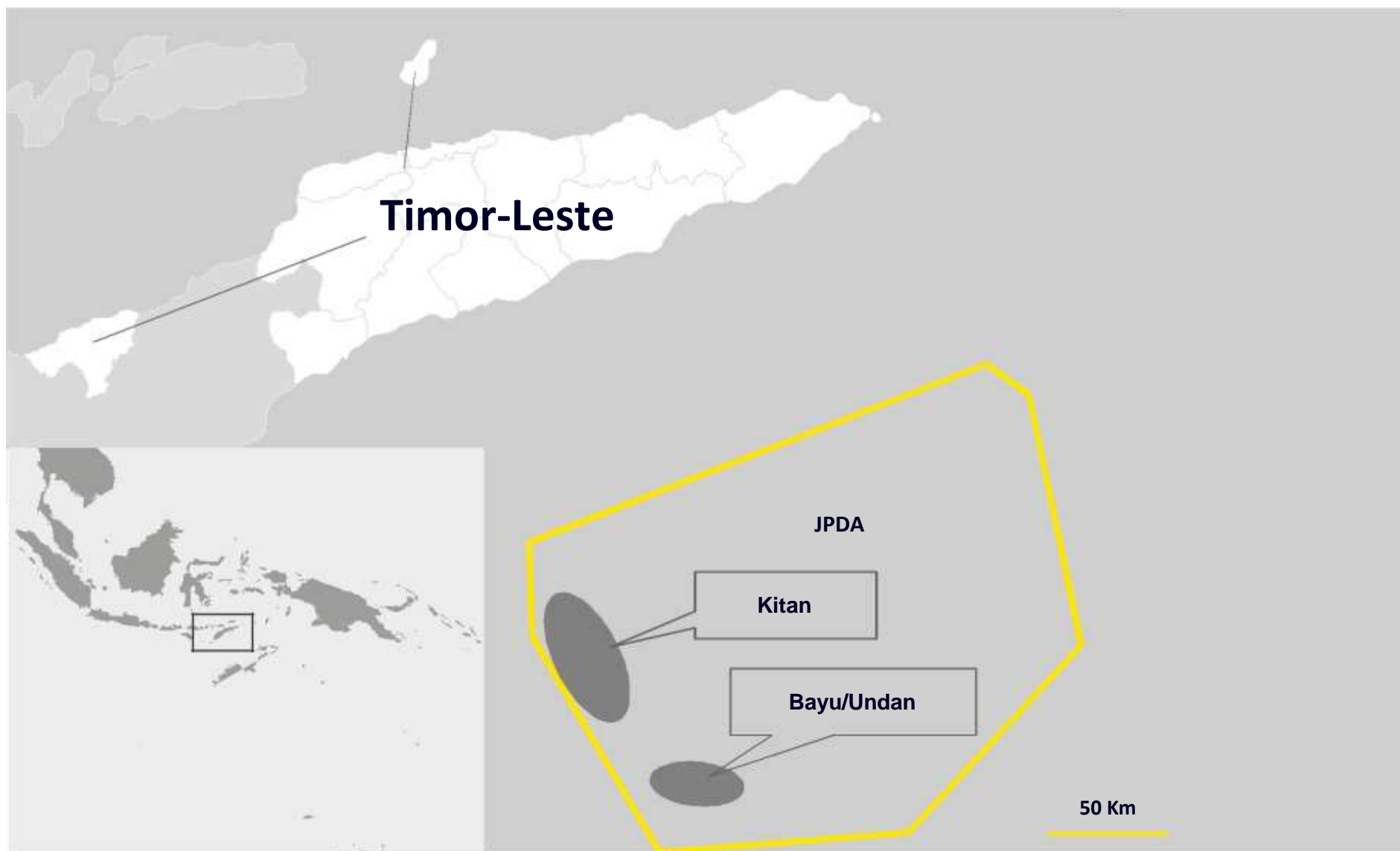
Kampo Kitan deskobre iha tinan 2008, bainhira "Songa Venus semisubmersible rig". fura posu explorasaun Kitan-1 ho Total klean 3.568m. resultadu husi teste inisiu relata ona husi taxa fluxo (flow rate) iha 6.100 bopd.

Kampo Kitan taka iha 16 Dezembru tinan 2015. Glas Dowr FPSO husik kampo refere iha Janeiru tinan 2016. Produsaun oleo declinio ona tamba deplesaun presau reservatoriu natural no Be'e mak nakonu (natural reservoir pressure depletion and high water-cut).

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

Kitan opera husi Eni JPDA 06-105 Pty Ltd tui kontrato PSC JPDA 06-105.

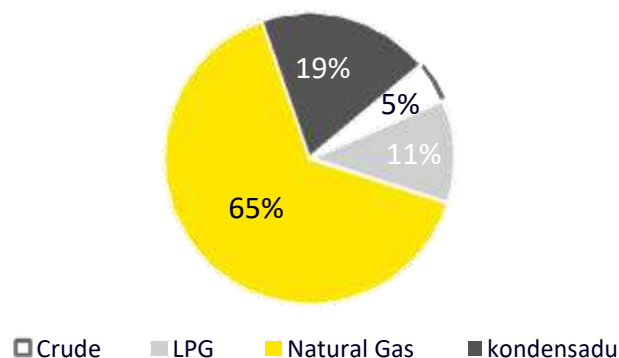
Fontes: <http://www.anpm.tl/annual-report-2014/>



3.4.2 Produtu BOE

Bayu-Undan produs produtu petroleo tolu mak hanesan kondensadu, Liquidu Petroleo Gas no Gas Natural. Ho deplesaun husi produsaun likidu desde ne'e sae (Peak) iha tinan 2012 Gas Natural (husi Bayu Undan) kontribui liu ona 65% ba Totál produsaun BOE iha nasaun refere:

Produsaun tinan 2014 kada Komodidade (Commodity)

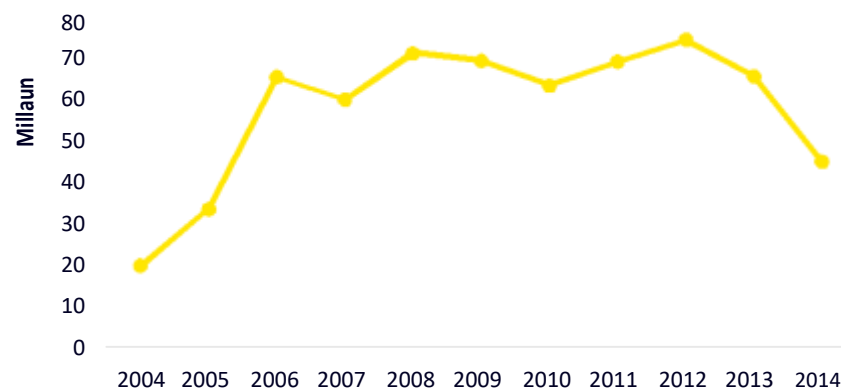


Source: Website ANPM and has reconciliation procedure

komodidade (rihun ba rihun BOE)	Produsaun	Esportasaun
Crude	2,223	2,549
LPG	5,537	5,537
Natural Gas	31,273	31,273
kondensadu	9,311	9,311
Totál	48,344	48,670

Produsaun oleo iha Timor-Leste iha aumentu signifikativo komesa husi tinan 2004, bainhira fase dahuluk iha kampo Bayu Undan hahu produz, ho fasilidade iha tasi laran atu produz no prosesu “kondensadu, propane no butane” (LPG) ne’ebe hahu husi tinan 2000. Fase ida ne’e bele hare ona Totál posu 13 fura hodi halo produsaun, gas injeksaun no be’e mak destroi (disposal). Informasaun ne’ebe relasiona ho Totál produsaun bele visita situ ANPM (Lafaek Database - <http://www.anp-tl.org/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekReport>) ne’e inklui informasaun kona-ba produsaun no kontrato kampo oleo Bayu-Undan no Kitan. Informasaun sira ne’e jeralmente publiku hotu bele asesu.

Totál Produsaun BOE

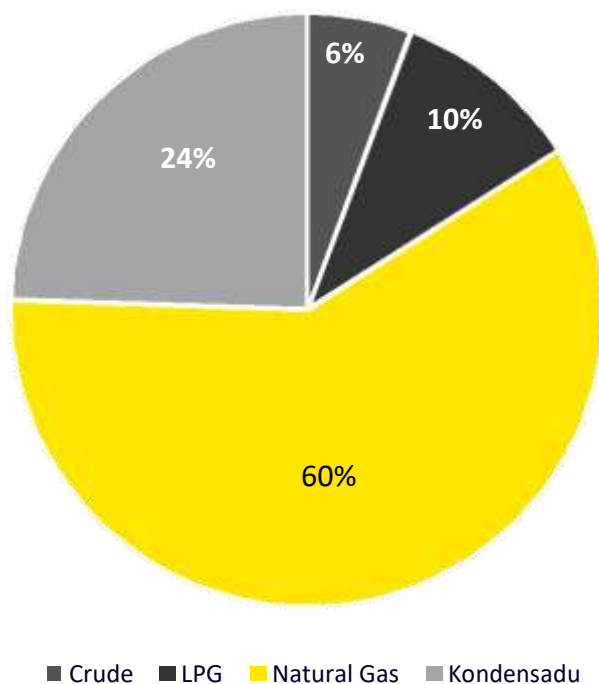


komodidade (rihun ba rihun BOE)	2014	2013	Δ	%
Crude	2,223	5,881	-3,658	-62%
LPG	5,537	8,747	-3,210	-37%
Natural Gas	31,273	34,766	-3,493	-10%
kondensadu	9,311	14,607	-5,296	-36%
Totál	48,344	64,001	-15,657	-24%

3.4.3 Produsaun USD

Gas Natural hanesan komodidade ne'ebe signifikante liu wanhira kompara iha USD Millaun husi totál:

Produsaun iha USD



Source: Website ANPM and as reconciliation procedure

produsaun no esportasaun USD rihun ba rihun (thousand) iha tinan 2014 mak hanesan tuir mai ne'e:

Komodidade	Produsaun	Esportasaun
Crude	208,949	239,528
LPG	378,587	378,587
Natural Gas	2,183,952	2,183,952
kondensadu	897,331	897,331
Totál	3,668,819	3,699,398

Por favor nota katak Kondensadu, Gas Natural no LPG produsaun sira ne'e hotu konsidera esportasaun la iha reserva (no Inventorias) tamba transporta direta ba Darwin (liu husi kodoras) depois estrai ona.

Produsaun USD rihun ba rihun (thousands) iha tinan 2014 no 2013 mak hanesan tuir mai ne'e:

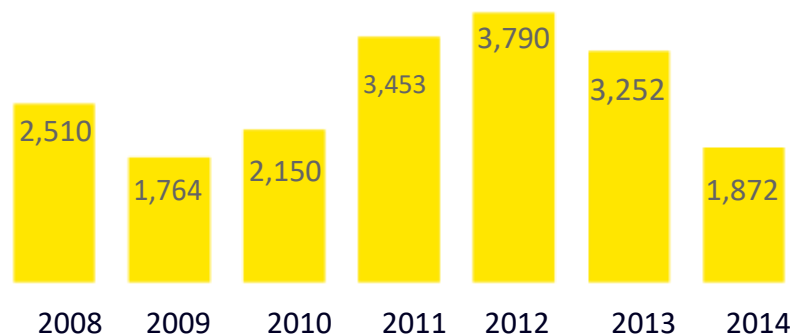
Komodidade	2014	2013	Δ	%
Crude	208,949	615,628	-406,679	-66%
LPG	378,587	671,248	-292,661	-44%
Natural Gas	2,183,952	2,496,713	-312,761	-13%
Kondensadu	897,331	1,536,676	-639,345	-42%
Totál	3,668,819	5,320,265	-1,651,446	-31%

3.5 Reseita ne'ebe hetan husi setor estrativa

Hanesan konsekuensia husi declinio presu oleo no mos menus produsaun, reseita husi oleo no gas Timor-Leste nian iha tinan 2014 iha montante to'o US\$ 1,872 millaun kuaze sae (Peak) metade ne'ebe registadu ona iha tinan 2012, bainhira Totál montante reseita hetan US\$ 3,790 millaun. Valor ne'e representa redusaun US\$ 1.381 millaun, ka 42%, kompara ho tinan 2013.

Ho variasaun ida ne'e afeta pagamentu ne'ebe simu ona husi DNRP (US\$ -422 millaun) no mos liu husi redusaun FTP no Profit Oil (US\$ -957 millaun). Estrutura reseita iha setor estrativa besik atu hanesan ho tinan 2013, ho aumentu oituan (3,5%) husi kontribuisaun DNRP totál reseita ne'ebe konta ona (accounted).

Reseita oleono gas iha tinan 2008-2014 (US\$ millaun)



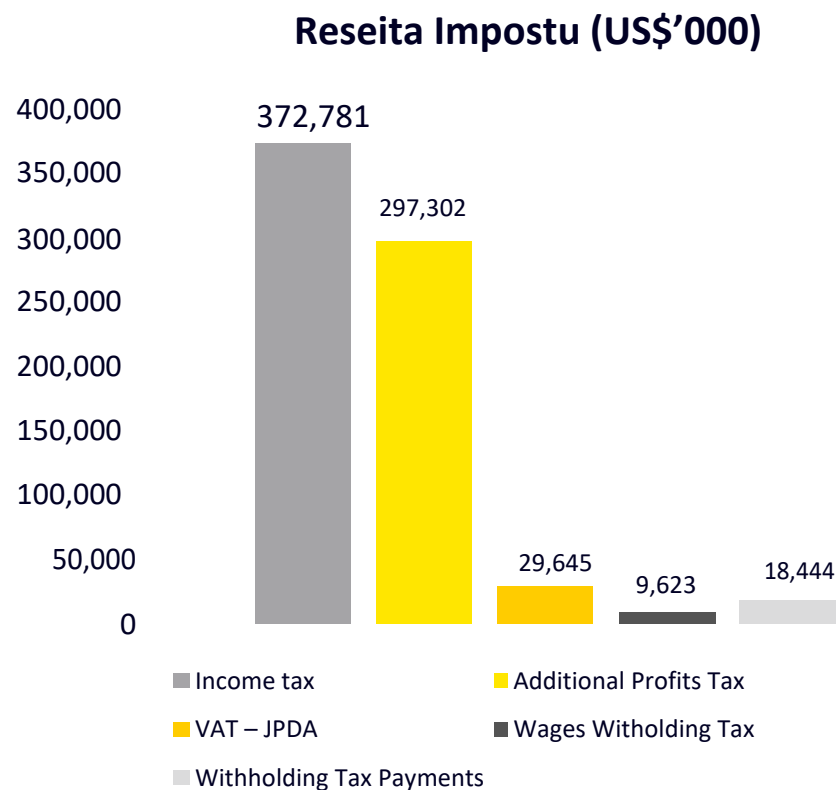
Reseita	2014	%	2013	%
DNRP	728	38.9%	1,150	35.4%
ANPM	1,137	60.7%	2,093	64.4%
BCTL	7	0.4%	8	0.2%
Totál	1,872	100.0%	3,251	100.0%

Reseita husi setor estrativa (US\$ millaun)	2014	2013	Δ	% Δ
Direção Nacional de Receitas Petroleo(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%
Reseita ne'ebe hetan husi atividade estrativa Oleo no Gas	1,872	3,252	-1,380	-43%
Reseita ne'ebe hetan husi relasionadu atividade (Sub-kontrator) Oleo no Gas	24	11	13	118%
Reseita ne'ebe hetan setor oleo no gas	1,896	3,263	-1,367	-42%
Reseita ne'ebe hetan husi setor minerais	0.02	0.04	-0.02	-50%
Reseita ne'ebe hetan husi setor estrativa	1,896	3,262	-1,366	-42%
Reseita balun aloka ba Australia	-113	-209	96	46%
Reseita balun aloka ba Timor-Leste	1,783	3,053	-1,270	-42%

3.5.1 Reseita Impostu no Reseita Naun Impostu

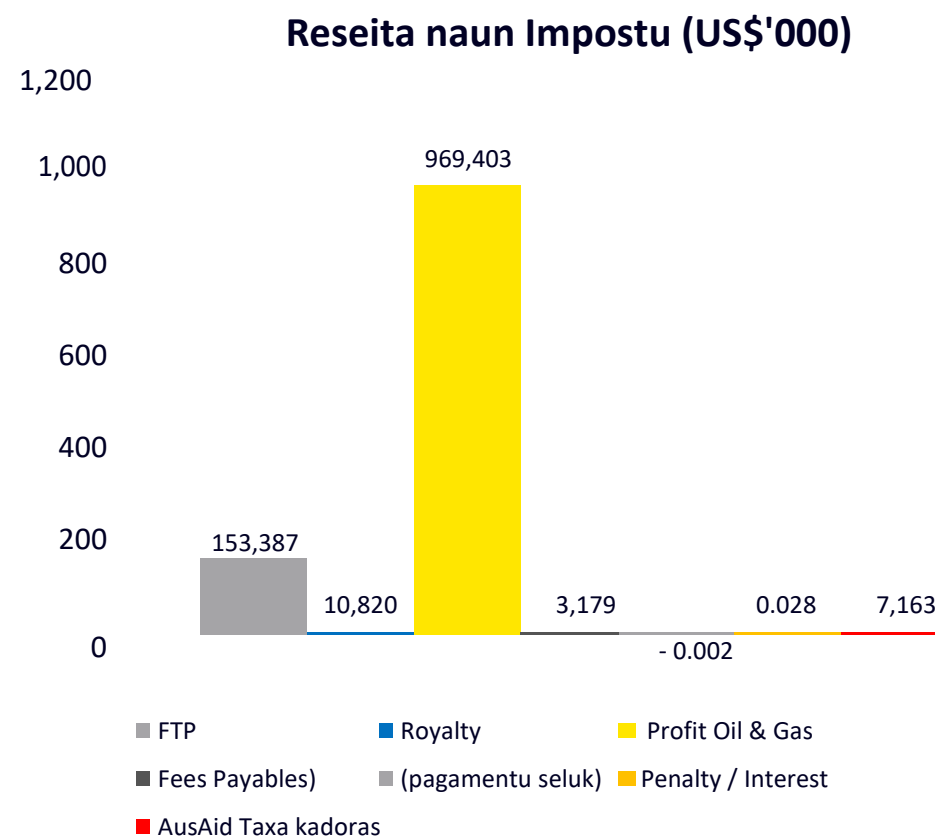
Grafiku iha kraik deskreve reseita impostu no naun impostu

Reseita impostu ne'ebe maioria signifikante iha tinan 2014 mak hanesan Income Tax , tuir fali mak additional profit tax.



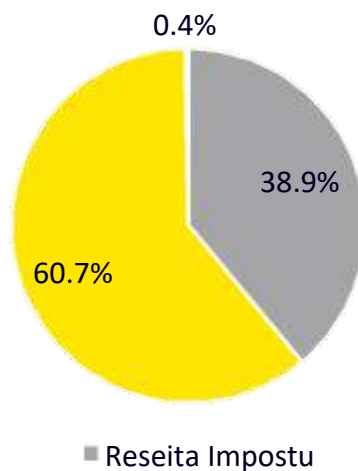
Reseita naun impostu mak hanesan profit Oil & Gas ne'ebe sai fontes principais ba fluxo de receitas hodi kontribui ba fundu petroleo. Royalti no taxa (fee) rekolha husi taxa de alugar superficie (surface rental fee) ne'e hanesan fontes reseita seluk ba mos Fundu petroleo hanesan deskreve iha figuras kraik.

Detalhu kona-ba reseita impostu no naun impostu simu husi governu tuir fluxo de receitas no entidade estrativa apresenta iha aneksu A.



Timor-Leste simu ona reseita ne'ebe redus desde tinan 2012.
Iha tinan 2014 reseita husi Oleo & Gás menus liu tan desde tinan 2009.
Haree iha kraik estrutura reseita husi setor estrativa petroleo nian:

Reseita setor Estrativa Petroleo % husi Fluxo de receitas



Setor Minerais

Relasionadu setor minerais nian persiza nota katak reseita iha tinan 2014, menus husi US\$ 200.000 liu-liu kona-ba taxa lisensa (licenses fee).



3.6 Trabalhador iha area industria estrativa iha Timor-Leste

Iha ne'eba la iha dadus ne'ebe bele hetan husi governu kona-ba traballadôres iha industria estrativa tanto iha termus absoluta no percentajen husi Totál traballadôres sira.

Maibe hanesan prosedimentu hodi rekolha dadus sira ne'e ami husu ona kompania estrativa iha escopo atu responde Totál nu traballadôres ne'ebe sira fo servisu ona, iha tinan 2014 no resposta sira mak hanesan tuir mai:

Naran Kompañia	Número		Taxa kriaun Trabalh /2014	
	Nasional	Expats	Nasional	Expats
Conocophillips(03-12) Pty Ltd	0	157	0	11
ConocophillipsTimor 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

Ami sei rekomenda katak governu komesa atu kaptura (capture) informasaun sira ne'e no publika iha situs governu / estatistika nian no halo analiza kona-ba setor estrativa ho naun setor estrativa nian evolusaun no/ou impaktu.





4

Enkuadramentu Regulamentu Industria estrativa Iha tinan 2014

Linha Gerais (Outline)

Timor-Leste rekopera ona (recovered) nia soberania oficialmente iha loron 20 maio tinan 2002. Depois referendum iha tinan 1999, Administrasaun Timor-Leste delega ba Nasoes Unidas (ONU) liu husi administrasaun tranzitória nasoes Unidas iha Timor Leste (UNTAET). Durante periodu tranzisaun, UNTAET representa Estado Timor-Leste atu renegosiasaun ba fahe (sharing) rekursus Petroleo iha Area Desenvolvimento Petroleo conjunta (ADPK).

Timor-Leste no Australia sidauk iha final fronteira marítima iha tasi Timor. governu rua hatur iha fatin aranjamentu interino (interim arrangements) ne'ebe estabese (set of) kompleksa (complex) hodi fahe petroleo ne'ebe estrai ona husi sobre pozisaun (overlapping) zona rua desenvolvimento conjunta iha tasi Timor: (1) área desenvolvimento petroleo conjunta (ADPK) tui akordu tratadu tasi timor (TTT) no (2) iha área unidade “ Greater Sunrise” governa husi Akordu Unitizasaun Internasional”no tratadu relativamente kona-ba Aranju Maritimu Balun iha Tasi Timor.

Iha tinan 2003, Timor-Leste no Australia estabese ona Tratadu Tasi Timor (TTT) ne'ebe fornese enkuadramentu ba esploraun petroleo hot-hotu, no desenvolvimento iha ADPK. TTT (artigo 4) fo'o (provides) reseita impostu upstream husi produsaun petroleo iha ADPK ne'ebe hafahe entre Timor-Leste no Australia ho base 90/10.

TTT kria ona Komisaun conjunta (KK) hodi estabese politika no regulamentu ba atividade petroleo iha ADPK, hamutuk mos hodi estabese Autoridade Designadu Tasi Timor (ADTT).

Setor oleo no gas Timor-Leste kompostu husi jurisdisaun rua ne'ebe diferente ho enkuadramentu legal ne'ebe relevante: Area Esklusiva Timor-Leste (AETL) no ADPK. Área rua refere governa tui kontratu fahe produsaun (KFP) ne'ebe asina entre kompania Petroleo no governu.

4.1 EnKwadramentu Legal Area

Esklusiva Timor-Leste (AETL)

AETL refere ba teritoria Timor-Leste ne'ebe define ona husi Lei atividade Petroleo (petroleum act) (Lei Nu.13 / 2005) Republika Demokratika Timor-Leste. Lei ne'e aplika ba operasaun petroleo iha teritorial tasi nian, inklui zona ekonomiko esklusiva no plataforma kontinental ne'ebe , tuir lei internasional, Timor-Leste iha direitu soberania ba objetivu esplorasau rekursus. Atividade sira iha rai maranla kobre husi AETL.

enkuadramentu legal ne'ebe relevante ba operasaun petroleo iha mandatu Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) nia okos no kontratu petroleo sira ne'ebe eziste mak hanesan tuir mai ne'e:

Lejislasaun

- ▶ Lei aktividade petroleo (Lei Nu.13 / 2005)
- ▶ Autoridade Nacional do Petroleo I (ANP) (Dekretu Lei Nu.20 / 2008)
- ▶ konkursu Publiku hodi respeitu award kontratu petroleo (dekretu Lei Nu.7 / 2005)

Kontratu Fahe Produsaun (KFP):

- ▶ TLEA PSC S-06-04 (Area Kontratu E)

(informasaun kona-ba KFP iha aneksu B) Fontes:

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

Lei aktividade Petroleo (Lei Nu 13/2005)

Haktuir ba lei internasional, Timor-Leste iha direitu soberania ho ojetivu hodi esplora, explota no administra rekursus naturais inklui rekursus petroleo. Timor-Leste iha titulo ba rekursus petroleo hotu ne'ebe eziste iha teritoria rai okos (subsoil) nian, no mos ba area rua (both) hotu rai maran no tasi laran. Objetivu husi Lei atividade petroleo hodi fo,o benefisiu masimu ba Timor-Leste no povu mais posible, husi estabese rejime regulador ne'ebe sei permite (allow) kompania petroleo hodi dezenvolve rekursus petroleo.

Lei ne'e mos fo'o poder (empower) ba ministerio hodi authoriza kompania petroleo hodi esplora no explota rekursus petroleo. Rejime petróleo seluk hetan ona konsiderasaun hotu hodi nune'e atu estabese regime ne'ebe tuir kompetetivu internasionalmente no ajuda atrai investimentu iha dezenvolvimentu atividade petroleo nian. Rekursus petroleo sira ne'e nain (owned) husi Timor-Leste ne'ebe komponente estrategiku ba ekonomia, iha valor potensial ne'ebe as no espetativa bele hetan reseita signifkante ba Nasaun.

Alende ne'e targetu (aiming) atu masimiza Timor-Leste nia reseita petroleo, Lei refere mos preve (envisages) asistensia atu atinje metas jeral dezenvolvimentu nasaun nian. Reseita petroleo no dezenvolvimentu rekursus sira ne'e sei permite Timor-leste ho efetivu liu tan atu trata (deal) ho nesesidade dezenvolvimentu no prioridade sira ne'e, tuir tan mai mak haforsa rekursus umanus, konsolida avansu (advancements) ne'ebe halao ona ate agora, aselera no sustenta kresimentu ekonomia, hamenus kiak no hadia moris povu Timor-Leste. Objektivu seluk atu aseguara estabilidade no transparensia hodi regula dezenvolvimentu rekursus petroleo.

Artigu 13 Lei Atividade Petroleo: Anunsia ba Konkursu

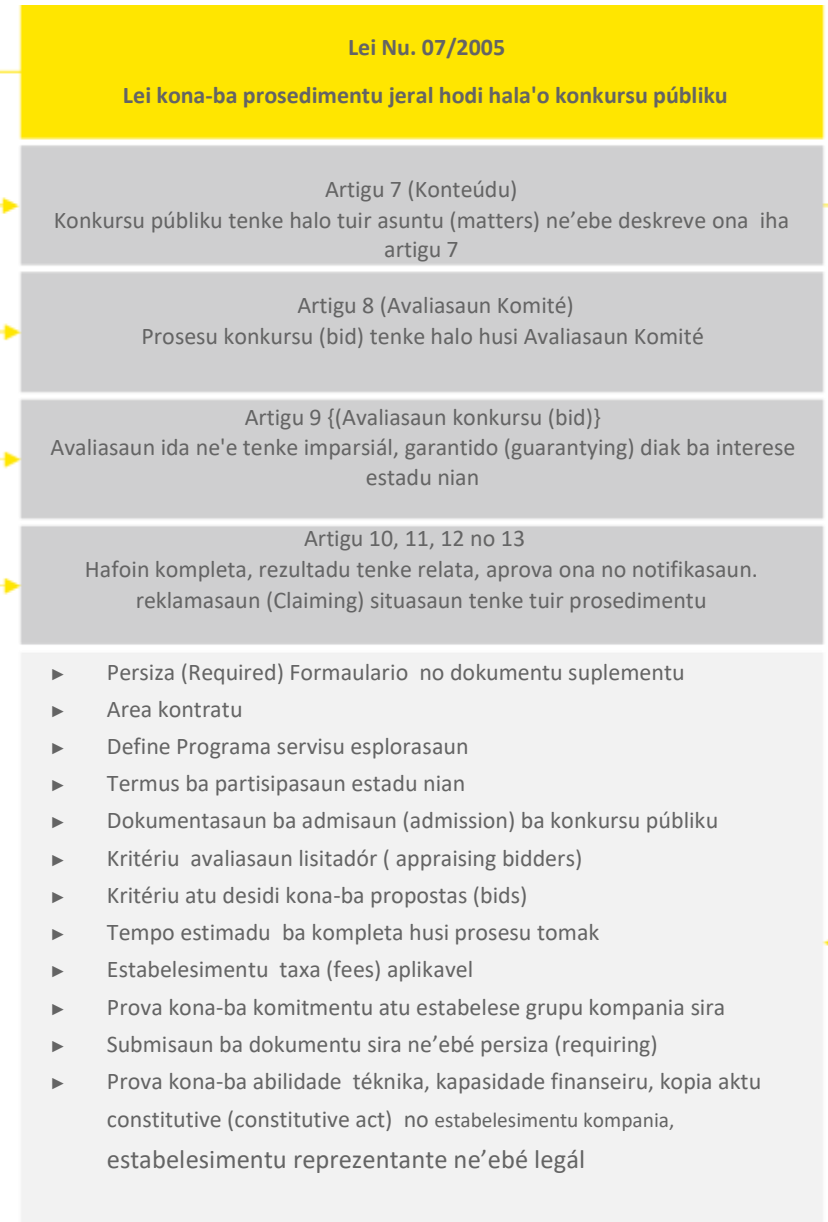
1. (a) Ministeriu bele konvida, liu husi anunsia publiku, aplikasaun ba autorizasaun.
- (b) Mesmu paragrafu 13.1 (a) iha leten, ministeriu escolha hodi award autorizasaun liu husi negosiasaun direta sem fo'o sai konvite.
- (i) En kasu husi asesu autorizasaun;
- (ii) En kasu (case) ba tipu autorizasaun seluk hotu ne'ebe tenki halo duni ba interesse publiku.
- (c) Karik ministério award autorizasaun sem konvite aplikasaun ne'ebe hatur ona iha artigu 13.1 (b) iha leten , tenki apresenta razaun forte.

konkursu publiku hodi respeitu award kontratu petroleo. (Dekretu lei Nu.7 / 2005)

Lei Nu 13/2005, 2 Setembru (Lei kona-ba atividade petroleo) estipula katak fo'o (granting) autorizasaun, inklui award kontratu petroleo ne'ebe hahu ho (preceded) konkursu publiku.

Lei ne'e estabesele ona prinsipu sira ne'ebe ho obejetivu atu fo'o benefisia masimu ba Timor-Leste no populaun mais posibel, husi estabesimentu rejime reguladora ba kompania petroleo. Lei refere estabesele kondisaun sira oinsa ministerio sei atu prosesa (proceed) autoriza atividade petroleo, ne'ebe deklar partisipasaun estadu iha atividade petroleo nian no mos oinsa atu dezenvolve. Transparensia no Informasaun publiku fo sai (addressed) hanesan deit, fo'o informasaun falsu (misleading) sei penaliza hanesan ida ne'ebe deklar ona ne'e.

Kompania no/ou grupu kompania sira sei selesionadu tuir base submete proposta (bids) no anunsu publiku fo'o sai husi ministro petróleo no rekusus minerais, no politika Enerjetika relasionadu konkursu publiku ne'ebe relevante. Ministro refer sei reponsabiliza ba prosesu konkursu hotu no mos reponsabiliza ba fo'o (granting) autorizasaun prospeasaun.



4.2 Enkuadramentu legal iha Area Dezenvolvimentu Petroleo Konjunta (ADPK)

Tratadu Tasi Timor, Entre Governu Timor-Leste no Governu Australia. Asina ona iha tinan 2002. Tratadu refere estabesele ona Area Dezenvolvimentu Petroleo Konjunta iha Tasi Timor, permite ba esplorasau no explotausaun rekursus petroleo iha ADPK hodi benefisia ba populausaun Timor-Leste no Australia.

Lejislasaun ne'ebe aplikavel ba operausaun iha ADPK mak hanesan tuir mai ne'e:

Lejislasaun

- ▶ Tratadu Tasi Timor (TTT)
- ▶ Interim Petroleum Mining Code (IPMC)
- ▶ Petroleu Mining Code (PMC)
- ▶ Regulamentu Interinu fo'o sai tuir artigu 37 husi Interim Petroleum Mining Code .
- ▶ (Direction) internu fo'o sai tuir artigu 37 kodigu husi Interim Petroleum Mining Code .
- ▶ Matadalan Administrativo interino ba Area Dezenvolvimentu Petroleo konjunta
- ▶ Aranju Maritimu Balun iha Tasi Timor
- ▶ Greater Sunrise – Nota de Entendimentu
- ▶ Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Internasional

Kontratu Fahe Produsaun (KFP):

Xafe prinsipal kontratu petroleo inklui:

- ▶ 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

(informasaun kona-ba KFP iha aneksu B)

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

4.3 Akordu Espesifiku ho Australia relasionadu Explorasaun Oleo & Gas

Iha tinan 2006, Timor-Leste no Australia aseita ona (agreed) atu asina tratadu Internasional relasionadu aranjamentu maritimu iha Tasi Timor:

- ▶ Tratadu Tasi Timor ne'ebe mensiona anterior
- ▶ Tratadu Aranju Maritimu Balun Iha Tasi Timor (TAMBT)
- ▶ Akordu Unitizasaun Internasional (AUI) ba Greater Sunrise

Alende ne'e, Nota Entendimentu (MoU) Greater Sunrise nian espesifika aranjamentu adisional ba kampo refere.

Tratadu Tasi Timor (TTT)

Formalmente hatene ona Tratadu Tasi Timor asina ona entre Governu Timor-Leste no Governu Australia iha Dili, 20 Maiu tinan 2002, hanesan loron Timor-Leste atinji (attained) Independensia husi liderasaun Nasoes Unidas nian, nasaun rua ne'e sei servisu hamutuk hodi halao explorasaun petroleo iha Tasi Timor.

Tratadu ne'e tama em vigora iha 2 April tinan 2003 tuir keda ho troka notas (exchange notes) diplomatiku. tratadu ida ne'e sei vale durante tinan 30 komesa husi loron tama iha vigor ka bainhira fronteira maritima estabesele ona, ida ne'ebe mak sei mai uluk.

Tratadu Tasi Timor fo'o dalan atu fahe rekursu (proceeds) petroleo ne'ebe hetan ona iha area tasi okos ne'ebe aseita ona, hanaran Area Desenvolvementu Petroleo conjunta no la determina soberania no fronteira maritima entre nasaun rua. Tratadu ne'e deklar espresamente katak direitu kada nasaun reklama sobreposicao (overlapping) iha tasi okos mantein.

Aranju Maritimu Balun iha Tasi Timor (AMBT)

aranjamentu AMBT ne'ebe tama ona entre TL ho Australia relasionadu explorasaun petroleo iha Tasi Timor depois TTT no AUI. Hanesan mensiona antes ne'e TTT estabesele ona ADPK. Iha kampo maior ida deskoberta iha Tasi Timor mak Greater Sunrise ne'ebe por volta 20% husi reserva iha ADPK (refere ba PSC 03-19 no PSC 03-20) no por volta 80% husi reserva fora husi ADPK iha lisensa Australia nian. AUI no AMBT trata (deal) espesialmente ho kampo Greater Sunrise. IUA trata (deal) ho unitizasaun husi Greater Sunrise liu husi area lisensa balun hanesan estabesele iha leten. haktuir AMBT, nasaun rua aseita ona katak reseita husi explorasaun Greater Sunrise sei hafahe equalmente no mos aseita adianta diskusaun kona-ba final delemetasaun fronteira . Kampo refere seidauk iha produsaun.

Resentemente 9 Janeiro tinan 2017, Timor-Leste, Australia, no Komisaun Konsiliaun fo'o sai estatamentu conjunta (joint statement) katak nasaun rua ne'e aseita ona termina tratadu AMBT tinan 2006. Ho ida ne'e bele permiti Tratadu Tasi Timor tinan 2002 sei remata (expire) tuir data original (Abril 2033) antes iha tinan 2057 define ona husi AMBT(Fontes: <https://www.laohamutuk.org/Oil/Boundary/CMATSindex.htm>)

“Greater Sunrise - Akordu Unitizasaun Internasional” (AUI)

kampo Sunrise no Troubadour iha gas no kondensadu, koletivamente hatene ona hanesan kampo Greater Sunrise ne'ebe lokaliza kuaze besik 150 kilometru sudeste Timor-Leste no 450 kilometru Noroeste Darwin, Northern Territory.

“Woodside no Sunrise konsorsiu” (Joint Venture) mantein nafatin komitmentu atu dezenvolve kampo Greater Sunrise, no konsidera katak vital ba parte rua Timor-Leste no Australia aseita legal , regulamentu no rejime fiskal ne'ebe aplikavel ba rekursus refere.

Depois alinhamentu governu nian estabesele ona, Sunrise konsorsiu (Joint Venture) fiar katak iha ne'eba sei iha oportunidade atu prosesa ho dezenvolvmentu ne'ebe benefisia ba parte hotu.

Greater Sunrise AUI, hamutuk ho enkuadramentu legal seluk, (regula atividade petroleo iha Unidade area dan Unidade Reservoir).

Greater Sunrise – Nota de Entendimentu (NdE)

Nota de Entendimentu (NdE) ba Greater Sunrise estabele taxa (fee) relasiona ba unitizasaun husi Greater Sunrise ne'ebe Governu Australia sei transfere ba Governu Timor-Leste.

petroleum Mining Code (PMC)

Tuir artigu 7 (a) husi Tratadu Tasi Timor, no sujeitu ba termus husi tratadu ne'e, tuir fali mai mak Petroleum Mining Code adopta ona hodi regula esplorasau, desenvolvimentu no explotaun petroleo iha ADPK, ho mos esportasaun petroleo husi area ne'ebe mak hanesan.

Interim Petroleum Mining Code (IPMC)

(IPMC) regula atividadepetroleo iha ADPK. Mesmu ho faktus katak, (PMC) Estabelese ona, (IPMC) kontinua atu regula (KFP) mak hanesan tuir mai ne'e:

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



4.4 ANPM

Iha 9 Fevereiro tinan 2008, kria ona Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM): hanesan Instituisaun Publiku Timor-Leste nian, tuir Dekretu Lei Nu. 1/2016/ 9 Fevereiro, amandamentu dahuluk ba deketu lei Nu.20/2008,19 Junhu, Autoridade Nacional do Petróleo, responsável hodi administra no regula atividade petroleo no Minerais iha área Timor-Leste. aplika ba parte rua tasi laranno rai maran nian no Area Dezenvolvimentu Petroleo Konjunta (ADPK) tuir ho deketu Lei kona-ba estabelesimentu ANPM no leis no regulamentu hanesan tuir mai:

- ▶ Lei aktividade Petroleo Timor-Leste nian;
- ▶ Tratadu Tasi Timor;
- ▶ Mining Code.

Dekretu Lei Nu 20/2008, 19 Junho ne'ebe kria ona Autoridade Nacional do Petróleo (ANP) *, entidade ne'ebe bele konfia (entrusted) hanesan mos ho entidade sira seluk, responsabilidade atu regula no supervisiona setor/industria ne'ebe pertense (pertaining) ba natural Petroleo no gás no sira nia derivada (derivatives) iha nasaun, portanto aktu hanesan autoridade regulador nasaun nian.

Nota (*):

Resentemente iha tinan (2016), tuir Dekretu Nu.1/2016 9 Fevereiro, Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) designa ona hodi responsavel atu administra no regula atividade Petroleo no minerais iha área Timor-Leste no troka ona deignasaun (husi ANP (Autoridade Nacional do Petroleo) ba ANPM) Liu husi relatorio refere ami sei use naran atual "Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)"

4.5 Fundo Petroleo

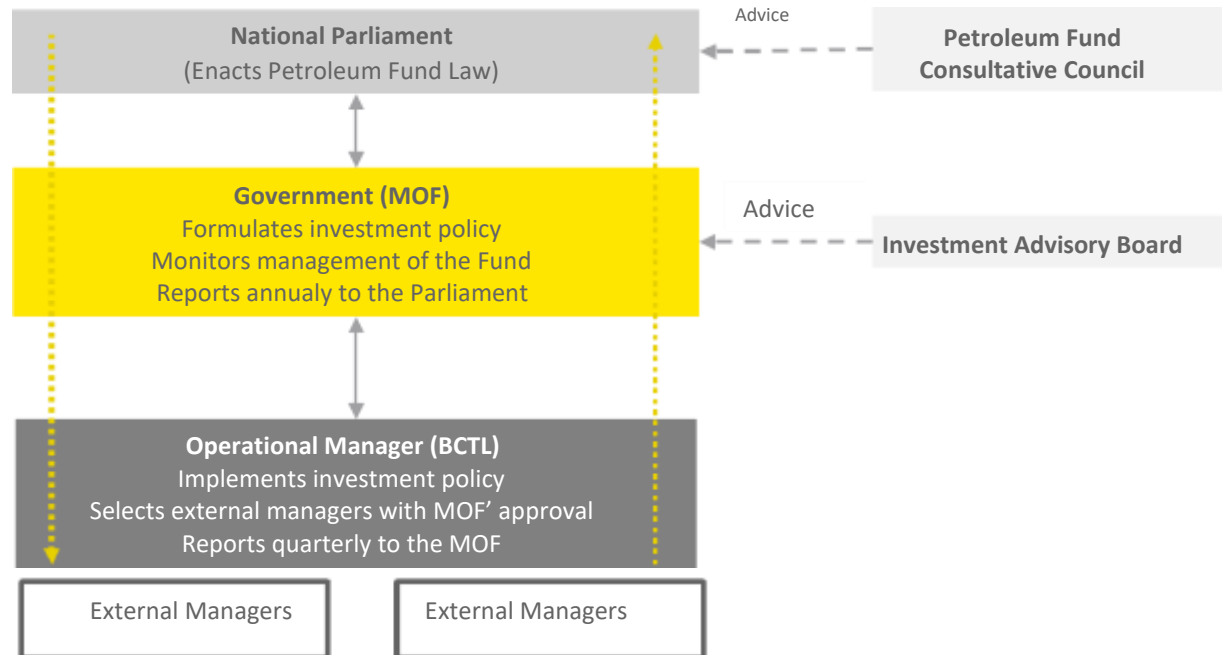
Estabelese ona fundo petroleo hodi kumpri rekizitu konstitusional ne'ebe hatur iha artigu 139 husi Konstitusaun Republika mandatu utilizaun rekursus Natural ne'ebe justu no equal tuir interese nasional no rendementu hetan (Derived) husi explotaun rekursus sira ne'e bele ajuda (lead) hodi estabelese reserva finanseiru mandatoria. Tamba ne'e Governu kria ona fundo petroleo iha tinan 2005, ne'ebe tuir provisau Lei Nu. 9/2005 (3 Agustu 2005) hetan amandamentu ho Lei Nu.12/2011 (28 Setembru 2011)

Lei Fundo Petroleo :

- ▶ fo'o mekanismu ne'ebe asiste Timor-Leste atu jere reseita petroleo ne'ebe sustentavel.
- ▶ Parametro detalhadu ba operasaun no Administra fundo petroleo
- ▶ define alokasaun aset no limita risku
- ▶ Governa kolesaun no jestaun resibo Relasionadu ho riku soin petroleo
- ▶ regula transferensia ba orsamentu estadu no,
- ▶ Fo'o responsabilidade (accountability) Governu no supervision (oversight) atividades sira ne'e.

Lei fundo petroleo rekere (requires) katak reseita petroleo hotu completamente transfere ba fundo petroleo no investe iha rai liur iha aset finanseiru fundo ne'e bele hasai transfere fila fali ba Orsamentu Sentral Governu, tuir aprovasaun husi parlamentu.

Estrutura governasaun Fundo Petroleo



Fontes: Petroleum Fund Annual Report 2014 (https://www.mof.gov.tl/wp-content/Petroleum_Fund_Annual_Report_2014.pdf)

Lei fundo petroleo fo'o mekanismu ne'ebe asiste Timor-Leste atu jere reseita petroleo ne'ebe sustentavel, Parametro detalhadu ba operasaun no Administra fundo petroleo, define matadalan alokasaun aset no limita risku, Governa kolesaun no jestaun resibo, regula transferensia ba orsamentu estadu no, defini klaru papel no responsabilidade entidades involve iha jestaun fundo petroleo ne'e no fo'o responsabilidade ba Governu no supervisona atividade sira ne'e. Fundo petroleo forma ona hanesan konta (account) ba Ministerio Finanzas ne'ebe estabelese iha Banku Sentral Timor-Leste (BSTL)

Fundo petroleo ne'e separa afluxo (inflow) reseita petroleo husi gastus governu nian. rendimentu hotu husi petroleo inisiu hatama ba iha fundo petroleo antes halao transferensia ruma ba Orsamentu Estadu. Montante transferensia sei guia husi rendimentu sustentavel estimadu (RSE), ne'ebe estabelese 3% husi Total riku soin petroleo nian.

Riku soin petróleo kompostu husi balansu fundu petroleo no valor liquido presente (Net value present) ne'ebe espetativa reseita petroleo hetan iha futuru. razaun fundament usa RSE ne'ehodi hafasil gastus rendimentu petroleo ne'ebe temporario barak (high) no proteje kontra afluxo volatilidade petroleo no salvaguarda ba usa finanseiru publiku ne'ebe sustentavel. Fundo petroleo ne'e investe deit iha International Financial Asset. Objetivu investimentu ida ne'e atu atinje 3% husi retornu iha periodu longu prazu, hodi kontibui ba politika fiskal ne'ebe sustentavel.

Baseia ba Jestaun ne'ebe diak no politika investimentu ne'ebe prudente (hanesan kumpri (RSE) possibilidade bele mos atu aumentu liu husi valor merkadu tinan ne'e nian husi fundo mesmu nota katak reseita petroleo menus ona depois resultadu tinan 2012 husi presu oleo ne'ebe tun.

desde komesa fundo petroleo iha tinan 2005, Governu koleta ona reseita petroleo ho Total US\$ 19,7 Billaun. Maioria riku soin petroleo nasaun nian, transforma ona ba aset finanseiru.

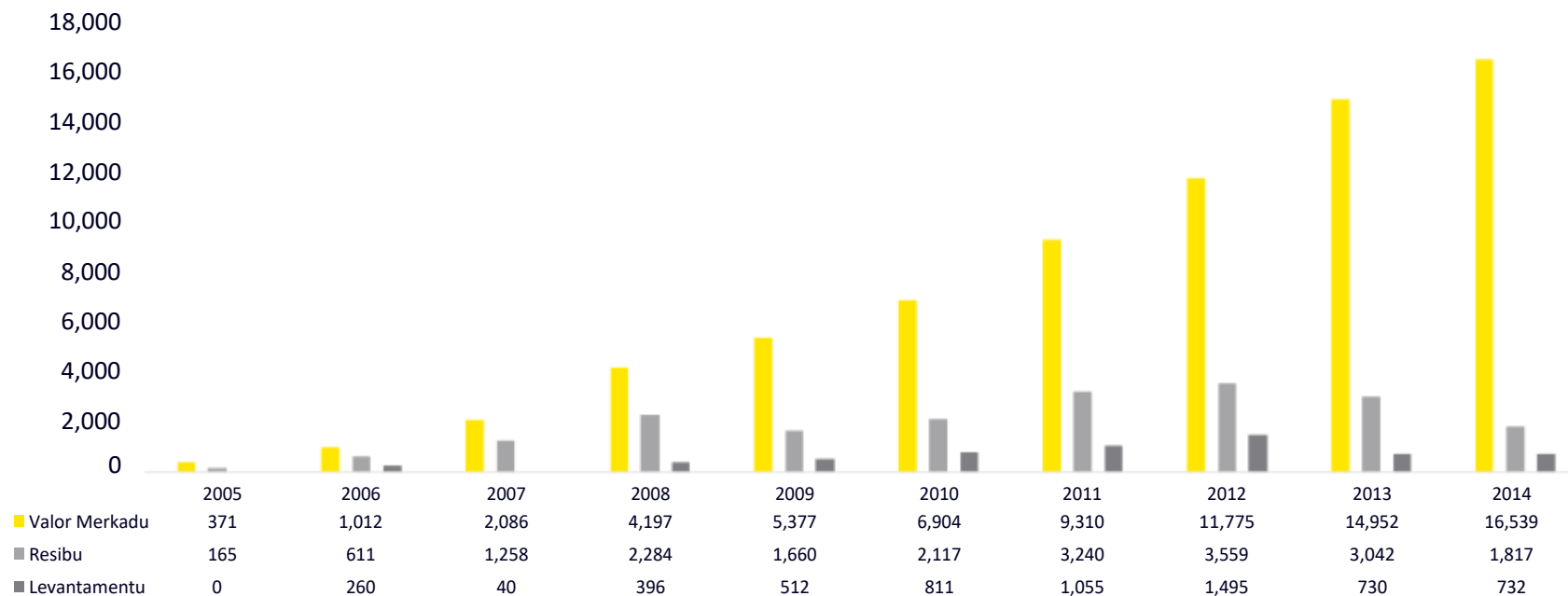
Transferensia husi Fundo Petroleo

Tinan fiskal 2014, governu levanta US\$ 732 Millaun husi fundo petroleo hodi finansia Orsamentu Geral Estadu. Ida ne'e US\$ 100 Millaun as liu husi RSE US\$ 632 Millaun ba tinan Ida ne'e nian. RSE estabesele ho 3% hanesan refere ona iha leten.

Husi tinan 2006 to,o tinan remata 2014, Governu levanta US\$ 6,031 Millaun husi fundo petroleo, ne'e esede komulativa RSE nian durante periodu US\$ 1,663 Millaun.

Eseso ne'e refleta politika governu nia hodi halo despezas (front-load) hodi permite (enable) dezvoltimentu ekonomika.

RESEITA, VALOR MERKADU, RESIBO NO LEVANTAMENTU IHA TINAN 10 PASADU



Rendimentu investimentu

Fundo Petroleo fo'o sai ganha (gain) US\$ 502 Millaun, ka equivalente ba 3,3%, iha tinan 2014 depois hamenus kustus. Ida ne'e menus liu husi rendimentu US\$ 865 Millaun iha tinan 2013 ne'ebe iha dezempenho forte tebes husi fundo Petroleo desde tinan 2009. Total kumulativu retornu investimentu husi FP desde inisiu US\$ 2,609 Millaun.

Informasaun detalhu husi FP bele hare iha relatoriu annual ne'ebe publika ona iha situs MOF. (www.mof.gov.tl)

Perspetiva Sociedade sivil kona-ba investimentu husi fundo petroleo ba iha setor naun –Petroleo

Bazeia ba perspetiva sociedade sivil, hodi asegura sustentabilidade fundo Petroleo, Governu Timor-Leste komesa halo diversifikasaun investimentu husi fundo petroleo ba iha setor naun-petroleo. Exemplu, investimentu maior ne'ebe aloka ba "downstream", projetu kosta sul supply base no eletrisidade publiku no dezvoltamentu Zona Ekonomia Especial Sosial Merkadu (ZEESM). Iha tempu hanesan, Governu aumenta investimentu iha setor infraestrutura, hanesan konstrusaun ba estrada no ponte nasional nian, instalment atual Portu Tibar no Aeroportu lokal (Suai no Oecussi). Liu husi investimentu ida ne'e espera retornu ou reseita bele substitue reseita ne'ebe hetan liu husi atividades petroleo no fundo petroleo iha prosima futuru nian. OSS enkorajen atu halo diskusaun barak liu tan kona-ba asuntu sira ne'e iha relatoriu tuir mai.

Reseita Fundo Petroleo

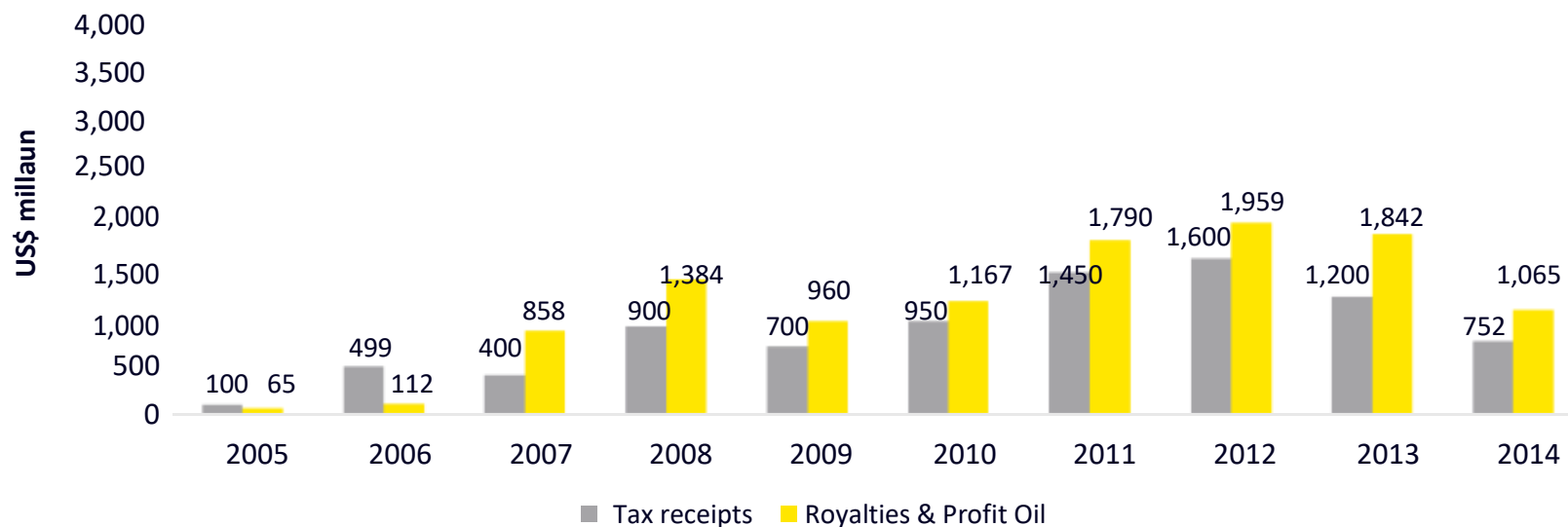
tinan 2014, kampo Petroleo rua mak iha fase produsaun , Bayu Undan no Kitan, kampo sira ne'e komesa ona fase produsaun iha tinan 2004 no 2011, respetivamente. Presu oleo, volume produsaun no kustu produsaun fatores prinsipal tolu ne'e mak afeta Governu afluxo (inflow) husi reseita petroleo.

Totál reseita petroleo ne'ebe koleta ona durante tinan 2014 US\$ 1.816 Millaun. ne'ekompostu husi US\$ 752 Millaun impostu Petroleo (US\$ 1.058 Millaun husi Profit oil & gas no royalty no US\$ 7 Millaun mai husi reseita petroleo seluk. Kolesaun sira ne'e, tuir lei fundo petroleo artigo 6.1 (a), (b), no (e),respetivamente

Tuir estatmentu finanseiru Fundo petroleo nian, iha tinan 2014 Fundo ne'e komesa ho inisio balansu US\$ 14,952 millaun, simu ona por volta reseita petroleo US\$ 1,816 millaun, transfere ba orsamentu estadu US\$ 732 millaun, US\$ 532 husi retornu investimentu no remata ho US\$ 16,539 millaun.

Hafahe entre, reseita Impostu no naun impostu petroleo mak hanesan tuir mai ne'e:

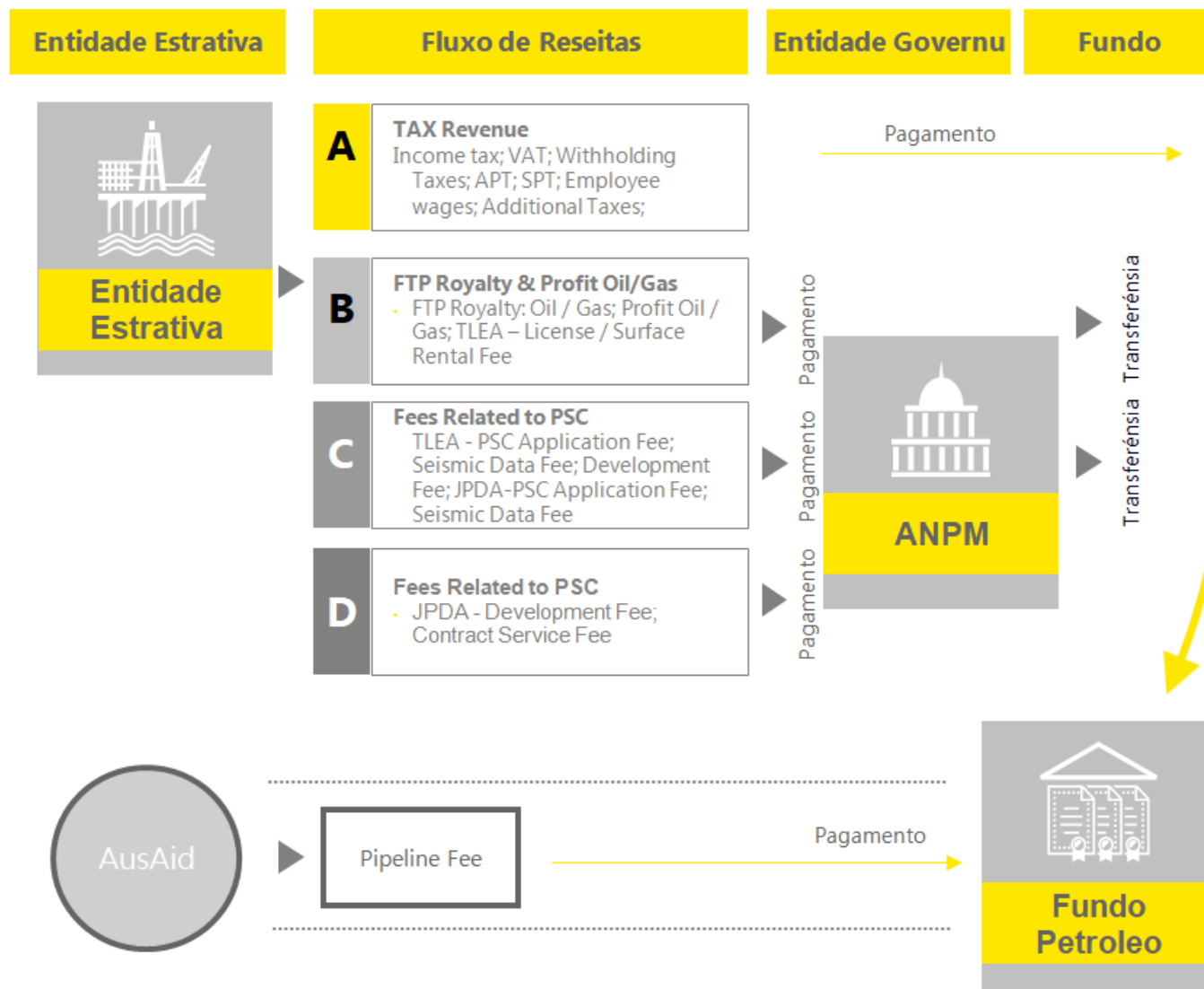
Reseita Petroleo kada tinan



Fontes: *Petroleum Fund Annual report 2014*

4.6 Sumario husi prosesu pagamentu

Kuase la iha links direta husi setor petroleo ba restante ekonomia. Produsaun petroleo sira hotu ne'e iha tasi laran deit no buka atu fo'o deit ba (outsourced) kompania estranjeiru. Reseita fluxo (flow) petroleo ba iha timor-leste fundo petroleo ne'ebe rai iha tasi sorin husi ne'eba mak porsaun levanta liu husi orsamentu governu hodi benefisia ba setor naun petroleo.



4.7 Kompania Publiku Estadu (KPE)

Lei atividade petroleo (Lei Nu 2005/13) - Artigu 22 "Partisipasaun estadu iha operasaun petroleo," permite ba kompania nasional petroleo estado nian (KPE) hodi partisipa iha konsorsiu (JV) hodi esplora no explota rekursus petróleo iha Timor-Leste. (KPU) laiha parseria iha kampo Bayu-Undan, Kitan no Greater Sunrise iha ADPK, ne'ebe kontratu sira ne'e asina ona antes lei atividade petroleo sai ona hanesan lei no (KPE) estabesele ona.

TIMOR GAP, E.P. estabesele hanesan kompania nasional Timor-Leste husi dekretu lei nu 31/2011. Objektivu prinsipal mak aktu em nome estado atu conduzir(conducting) negosiu iha setor petroleo no gas. Atividade sira ne'e iha viariavel husi "rai maran ba tasi laran no National to'o International". Iha tinan 2014 TIMOR GAP hola parte iha konsorsium(JV) ho Eni no Inpex ba PSC 11-106 iha area ADPK ho data efektivu 23 Outubru tinan 2013. TIMOR GAP iha 24% share parseria konsorsium (JV) nian. TIMOR GAP mos iha mandatu ona em nome estadu hodi jere projetu Tasi Mane, estudus balun ne'ebe ligadu ho downstream no projetu maior seluk oleo & gas nian. kompania ne'e mos simu ona injeksaun fundu husi governu ho forma halao transferensia publiku kada tinan ho objektivu atu suporta atividade operacional tuir lei orsamentu estadu nian. Transferensia publiku ba TIMOR GAP halao liu husi ministerio petróleo no rekursus minerais (MPRM) nia orsamentu anual. Fundu aloka ona ba TIMOR GAP ne'e bazeia ba planu anual kompania ne'ebe aprova ona husi Konsehu Ministrus.

Akordu kona-ba ezekusaun orsamentu no relatorio asina kada tinan entre MPRM no TIMOR GAP antes transferensia (disbursement) fundu ba konta bankaria designadu kompania nian. Tuir dekretu lei Art.4 nu 31/2011, TIMOR GAP iha dever atu submete relatoriu kada fulan tolu ba MPRM kona-ba utilizasaun fundu husi transferensia publiku adekuadamente. Detalhu husi transferensia ne'e mensiona iha relatoriu anual TIMOR GAP tinan 2014.

Husi analiza ne'ebe halo ona, TIMOR GAP laiha kualkuer relasionadu despezas quasi-fiscal ba servisus sosial sira ne'ebe atu relata iha tinan 2014. TIMOR GAP nia reseita ne'ebe simu ona iha tinan 2014 inklui ona iha estatamentu finanseiru tinan 2014 relata ona iha relatorio anual kompania nian. La ihadevidends) mak simu husi subsidiariu TIMOR GAP iha tinan 2014.

Fontes:[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 Lisensa / divulgasaun kontratu

ANPM mak reponsavel atu publika divulgasaun kontratu no lisensa ne'ebe fo,o sai termus hodi explota oleo, gas no minerais.

Iha ne'eba la iha rekizitu legal no/ou politika governu kona-ba divulgasaun kontratu no lisensa ba esplorasau, explotaun rekursus sira ne'e. maibe, kontratu no lisensa sira ne'e hotu bele asesu iha situs ANPM no relatoriu anual.

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

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

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

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

Setor Oleo no Gas Timor-Leste no área rua (ADPK & AETL) administra tuir Kontratu fahe produsaun (KFP) ne'ebe asina ona entre kompania petroleo sira no ANPM.

ANPM espeta divulga kopia kontratu sira ne'e no informasaun relevante seluk kona-ba lisensa sira ne'ebe mak ativu hela. Parte link ne'ebe mensiona iha leten mos possibilidade, bele hatu pedido atu husu informasaun liu tan iha sira nia situs :

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

Bele mos hetan informasaun iha apendise B - KFP iha Timor - Leste, C – lista ba lisensa minerais no D – Lista atividade no operador.

Nota seluk:

Maioria (KFP) asina ona wainhira Timor-Leste sei iha okupasaun no la eziste Informasaun ne'ebe nataton kona-ba data aplikasaun nian ou prosesu (Aneksu F KFP – eransa (inherited) husi rejime ZOCA Indonesia). KFP tinan 2006 iha data aplikasaun Maio 2006. PSC 11-106 awarded iha tinan 2013 no prosesu sira ne'e prontu divulga iha relatoriu TL- EITI tinan 2013.

La iha lisensa foun mak fo'o sai iha tinan 2014.

5

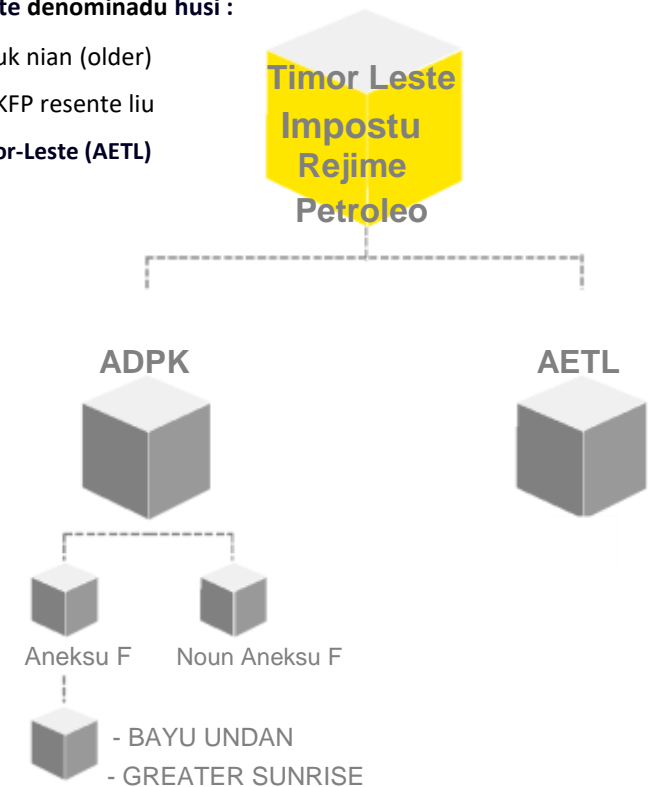
Rejime Impostu

setor petroleo Timor-Leste atualmente composto husi jurisdisaun rua ne'ebé diferente ho rejime fiskal no legal ne'ebe diferente:

Area Dezenvolvimentu Petroleo Konjunta (ADPK) – konjuntamente jere husi Australia no Timor-Leste denominadu husi :

- Aneksu F KFP uluk nian (older)
- Naun-Aneksu F KFP resente liu

1. Area Eskluziva Timor-Leste (AETL)



Timor-Leste opera tuir sistema Kontratu Fahe Produsaun. Operasaun petroleo iha Area Dezenvolvimentu Petroleo Konjunta (ADPK) no area esklusiva Timor-Leste konduzir tuir KFP ne'ebé konklui ona entre (ANPM) no Kontrator sira.

Sesaun ne'e sumariza rejime fiskal ba kada jurisdisaun.

5.1 ADPK – Aneksu F

(KFP) aneksu F kobre kampu Bayu-Undan no Greater Sunrise.

Rejime ne'ebé aplikavel ba aneksu F mak hanesan tuir mai ne'e:

- ▶ Tratadu Tasi Timor (90%) – Kampu rua
- ▶ Bayu-Undan – Lei impostu Indonesia nian 25 Outubru tinan 1999 no contracts act Bayu-Undan (TOBUCA)
- ▶ Reglamentu UNTAET Nº.2000/18
- ▶ Greater Sunrise (lei impostu Indonesian 25 Outubru tinan 1999, Sunrise AUI no AMBTT)

Rejime Impostu kampo Bayu-Undan

Kampu Bayu-Undan (kobre PSC JPDA 03-12 no 03-13) lokaliza hela iha ADPK administra husi Tratadu Tasi Timor (TTT). Lei impostu em jeral (refere ona ba hanesan Lei income tax – lei impostu Indonesia nian loron 25 Outubru 1999) ne'ebe sujeitu ba modifikasaun tan hanesan rezultadu husi ToBUCA no Lei kona-ba Dezenvolvimentu Petroleo iha Tasi Timor nian (tax stability act).

Income Tax (IT)

Income Tax aplika ba kontrator sira tuir tarefa 30%.

Additional Profit Tax (APT)

Kontrator sira iha Bayu-Undan mós sujeitu ba APT (APT mós hanesan impostu suplementa iha Timor-Leste ne'ebé selu ona husi kontrator sira kona-ba lukru upstream no sei aplika ba kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu husi resibo liquido akumulativu (accumulated net receipts) ba operasaun petroleo husi tinan ne'ebé kalkula ona tuir formula mak hanesan tuir mai ne'e:

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

Ne'ebé:

ANR – resibo liquido (net receipts) ne'ebe akumula husi Kontrator sira

r – Income tax (atualmente 30%)

A - Resibo liquido (net receipts) ne'ebe akumula husi tinan anterior;

B – Resibo liquido (net receipts) ba tinan atual nian

I – Despeza juru nian (expenses interest)

Value Add Tax (VAT)

VAT iha tarefa husi of 9% (10% x 90%) aplika ona ba "taxable services" ne'ebé inklui iha ADPK liu husi servisu ne'ebé halo ona (rendered) ou bens ne'ebé fornese husi kompania (ezemplo. Sub-Kontrator sira).

Witholding Tax (WHT)

Iha variasaun tarefa impostu kona-ba rendimentu brutu husi bens no servisu (WHT) ba Sub-kontrator sira ne'ebé fo'o servis iha atvidade petroleo iha Aneksu F husi ADPK. Tarefa WHT ne'ebé aplikavel variavel depende husi tipu servis (Ezemplo servis perfurasaun (Rig), servis konstrusaun, servis tekniku, jestaun, Legal no servis kontabilidade, royalties no sira seluk).

Wages Income Tax (WIT)

iha Timor-Leste kona-ba sira nia renumerasaun(remuneration) .Traballadór sira ne'e fo'o servis relativamente ba iha atividade petroleo iha aneksu F husi ADKP sujeitu ba (WIT)

Tarefa WIT iha Timor-Leste aplikavel ba traballadór sira ne'ebé rezidencia iha Timor-Leste mak 10%, 15% no 30% liu-liu kona-ba rendimentu bruto husi salariu traballadór rezidencia ka renumerasaun ne'ebe similar.

Em kasu traballadór ida ne'ebé naun-rezidencia, tarefa fiku husi WIT mak $20\% \times 90\% = 18\%$ husi renumerasaun.

Rejime impostu kampu Greater Sunrise

Kampu Greater Sunrise (kobre PSCs JPDA 03-19 no 03-20) lokaliza hela iha parte (ezemplo 20.1%) iha ADPK nia laran no iha parte (ezemplo 79,9%) iha liur no tuir jurisdisaun eksklusiva Australia nian.

Rejime impostu administra husi TTT no husi Akordu Unitizasaun Internasional Sunrise (AUI). Aranju Maritimu Balum iha Tasi Timor (AMBT) fo'o aranjementu hodi fahe reseita 50:50 entre governu Australia no Timor-Leste.

Maior diferença entre husi rejime impostu kampu Bayu-Undan no rejime impostu kampu Greater Sunrise nian, alende ne'e % atu aplika ($90\% \times 20,1\%$ ne'e iha ADPK) no iha ne'ebe tarefa progresiva iha income tax, ida ne'e mak existencia husi Branch Profit Tax (BPT) envezde (Additional Profit Tax)

Branch Profit Tax (BPT)

Kontrator sira Greater Sunrise sujeitu ba (BPT) husi 20% iha 90% husi 20,1% depois lukru impostu. Tuir TTT, BPT ho 20% reduz on ba 15%, ne'ebé ba kompania residente husi Australia ou husi Timor-Leste nian.

5.2 ADPK – Naun Aneksu F

Tratadu Tasi Timor (TTT) mak akordu entre Australia no Timor-Leste ne'ebé tama ona vigor iha 20 Maiu tinan 2002 no efetivamente hetan (grant) direitu impostu ba reseita sira husi ADPK 90% ba Timor-Leste no 10% ba Australia.

Rejime impostu ne'ebé aplikavel ba area eksklusiva Timor-Leste aplika mós hanesan ba operasaun petroleo sira ne'ebé halao iha area sira naun aneksu F iha ADPK, sujeitu ba modifikasaun balun, ho prinsipal diferença katak tarefa impostu relevante estabelse 90% husi sira nia nivel normal.

Income Tax (IT)

Income Tax aplika ba kontrator sira tuir tarefa 30%.

Supplemental Petroleum TAX (SPT)

Kontrator sira mós sujeitu ba SPT (STP hanesan impostu suplementa iha timor-leste selu ona husi kontrator sira kona-ba lukru Upstream) no sei aplika ba kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu husi resibo liquido acumulado (accumulated net receipts) ba operasaun petroleo husi tinan ne'ebe kalkula ona tuir ho formula mak hanesan tuir mai ne'e:

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

Ne'ebé:

ANR – resibo liquido (net receipts) ne'ebe akumula husi Kontrator sira

r – Income tax (atualmente 30%)

A - Resibo liquido (net receipts) ne'ebe akumula husi tinan anterior;

B – Resibo liquido (net receipts) ba tinan atual nian

I – Despeza jurus (expenses interest)

Value add tax

VAT iha tarefa husi 9% ($10\% \times 90\%$) aplika ona ba "taxable services" ne'ebé inklui iha ADPK liu husi servisu ne'ebé halo ona (rendered) ou bens ne'ebé fornese husi kompania (ezemplo. Sub-Kontrator sira).

Withholding Tax

tarefa ho 5,4% sei aplika kona-ba rendementu brutu husi bens no servisu (WT) ba sub-kontrator sira no fornecedor sira seluk fo'o servis iha atividade petroleo iha naun-aneksu F husi ADPK.

Wages Income Tax

iha Timor-Leste kona-ba sira nia renumerasaun (remuniration). Traballador sira ne'ebé fo'o servis relativamente ba iha atividade petroleo iha naun-aneksu F iha area ADPK sujeitu ba (WIT).

Tarefa (WIT) iha Timor-Leste aplikavel ba traballador ne'ebé rezidencia iha Timor-Leste mak ho 10% (menus husi US\$ 550) ou $(US\$55 + 30\% \times \text{montante salariu ass liu husi US\$550})$ rendimentu brutu husi salariu traballador rezidencia ka renumerasaun ne'ebe similiar.

Kreditu impostu fulan nian ho US\$10 mós aplika ba traballador rezidencia ne'ebe mak ema natural (natural person).

Em kasu traballador ida ne'ebé naun-rezidencia, tarefa fiku husi WIT mak $20\% \times 90\% = 18\%$ husi renumerasaun

5.3 Area Esklusiva Timor-Leste-AETL

AETL hanesan define ona iha Lei atividade Petroleo (Lei Nu.13 / 2005) de Timor-Leste, area jurisdisaun esklusiva Timor-Leste nian. Nasaun ne'e iha direitu soberanu ho objetivu hodi halo esplorasau no explotaun Petroleo (esklu area rai maran nian).

Income tax

Income Tax aplika ba kontrator sira tuir tarefa 30%.

Supplemental Petroleum TAX (SPT)

Kontrator sira (AETL) mós sujeitu ba SPT (SPT hanesan impostu suplementa iha timor-leste selu ona husi kontrator sira kona-ba lukru Upstream) no sei aplika ba kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu husi resibo liquido akumulado (accumulated net receipts) ba operaun petroleo husi tinan ne'ebe kalkula ona tuir ho formula mak hanesan tuir mai ne'e:

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

Ne'ebé:

ANR – resibo liquido (net receipts) ne'ebe akumula husi Kontrator sira

r – Income tax (atualmente 30%)

A - Resibo liquido (net receipts) ne'ebe akumula husi tinan anterior;

B – Resibo liquido (net receipts) ba tinan atual nian

I – Despeza jurus (expenses interest)

services tax

services tax ba kontrator sira tarefa mak 12%.

sales tax

sales tax tarefa mak 6%.

Withholding Tax

Tarefa 6% sei aplika ona ba rendimentu brutu husi bens no servisu (WIT) ba Sub-kontrator sira no fornecedor sira seluk ne'ebé fo'o servis iha atividade Petroleo iha AETL.

Wages income tax

iha Timor-Leste kona-ba sira renumerasaun (remuniration) Traballadór sira ne'ebé fo'o servis relativamente ba iha atividade Petroleo iha AETL sujeitu ba (WIT)

tarefa (WIT) iha Timor-Leste aplikavel ba traballadór ne'ebé rezidencia iha Timor-Leste mak 10% (menus husi US\$ 550) ou $(US\$55 + 30\% \times \text{montante salariu ass liu husi US\$550})$ rendimentu Brutu husi salariu traballadór rezidencia ka renumerasaun ne'ebe similiar.

Kreditu impostu fulan nian ho US\$10 mós aplika ba traballadór rezidencia ne'ebe mak ema natural (natural person).

Em kasu traballador ida ne'ebé naun-rezidencia, tarefa fiksu husi WIT mak 20% husi renumerasaun

Import Duty

Import duty aplika (ho esepasaun balun) ba bens sira ne'ebé mak importa ba Timor-Leste. Tarefa ba impostu importa kona-ba importasaun bens husi Kontrator sira ne'ebe iha relasaun ba operasaun petroleo mak 6%.

Kustu desmantelamento (Decommissioning costs) ba atividade petroleo Timor-Leste

abandonment provision

Ba Timor-Leste no ba objetivu impostu nian, montante (ne'ebé permiti husi KFP no aprova ona husi ANPM) iha reserva hodi finansia abandono (funding the abandonment) bele reklama ba dedusaun impostu (deduction tax) sei rekizitu balun (hanesan planu aprovasaun) kompleta.

6

Visaun jeral Industria Estrativa Timor-Leste iha tinan 2014 – Minerais

6.1 Enkuadramentu legal

Iha tinan 2008 governu aprova ona diploma ministerial nº 1/2008. Diploma ida ne'e implementa ona regra espesifika ba lisensa atividade estrasaun minerais eskala ki'ik no industrial mineira no pedreiras (Mines no quarries). Diploma ministerial ne'e hetan amandamentu dala rua ona husi:

- ▶ Diploma Ministerial 1/2009, 12 Agustu tinan 2009
- ▶ Diploma Ministerial 2/2014, 19 Feveiru tinan 2014 regra tama em vigor iha tinan 2014

Amandamentu dahuluk introdus ona proibisaun kona-ba estrasaun rai henek tasi hodi nune'e bele hadia fali maritima ou panorama kosteira no kria kondisaun ba kriaun infraestrutura hodi hadia diak liu tan ba usa área sira ne'e, hanesan benefisiu direta ba populasaun no hodi permiti dezvoltamentu setor turismo nian.

Amandamentu daruak introdus ona formulariu sira ba objetivu lisensa nian, ne'ebe kobre atividade estrasaun minerais mediu no eskala bo'ot.

Resentemente, no la aplikavel iha escopo relatoriu ida ne'e nian iha tinan (2014), tui decreto-Lei n.º 1/2016, 9 feveiru, Autoridade Nacional Petroleo e Minerais (ANPM) designa ona hanesan Autoridade ne'ebe responsavel ba administra no regula atividades petroleo no minerais iha Timor-Leste.

Atualmente, diploma ministerial nº 1/2008 la vale aplikavel, ne'ebe revoga ona (revoked) husi diploma ministerial nº 64/2016, 16 Novembru. Diploma Ministerial foun halo diak liu tanrekizitu sira ba lisensa no introdus prinsipiu sira ne'ebe mak alinhadu ho esbosu Kodigu Minerais nian.

6.2 Prosesu Lisensa

Relasionado ho setor minerais, lisensa sira ne'e fo'o ba tinan ida no sujeitu ba renovasaun. Lisensa minerais sira ne'ebé mak eziste awarded ba atividade eskala kiik no la iha realizasaun lisitasaun (bidding).

Tuir artigu 4 diploma ministerial 2/2014 kategoria minerais massas (masses) inklui minerais kona-ba konstrusaun hanesan rai henek, arenito, andesito, basalto, diorito no gabro no fatuk hanesan fatuk kalkariu no, marmer.

Klasifikasaun esplorasau defini ona iha artigu 7 husi Estatuto ministerial mak hanesan tuir mai:

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

To'o tinan 2016, kontrator minerais (korporate pessoa ou natural) ne'ebé halao atividade lisensa estrasaun tuir artigu 8 tenki selu taxa (fee) estrasaun hanesan tuir mai ne'e:

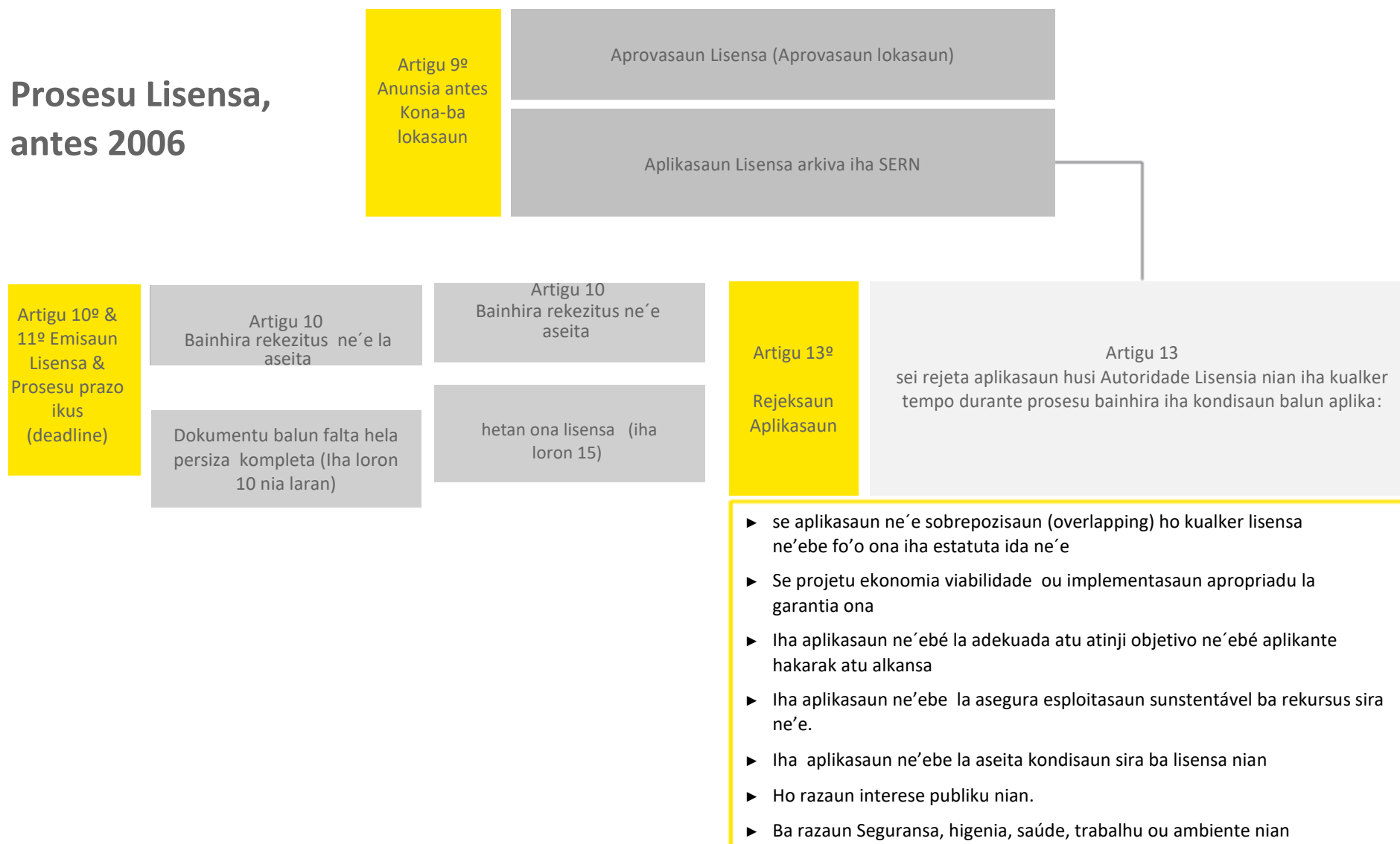
- ▶ Unidade Eskala Mediu; US\$ 1,50 kada tonelada estrasaun ba rai henek no fatuk. US\$ 2,00 tonelada ba fatuk kalkariu (limestone); no US\$ 10 kada tonelada ba mármore.
- ▶ Unidade Eskala bo'ot; kalkula fiksu taxa husi referensia tonelada, produsaun/ Total kuantidade estrasaun tuir termus husi valor ne'ebe hanesan- tonelada ne'ebe estabelese iha leten, desde estrasaun sei link ba kuantidade permiti husi kategoria ekonomiku operadores/kontrator minerais nian.

kustu Lisensa nia (Artigu 19) mak:

- ▶ Unidade Eskala Mediu, Atus ida dólar americano (US\$ 100)
- ▶ Unidade Eskala bo'ot, Rihun ida dólar americano (US\$1,000)



Prosesu Lisensa, antes 2006



Numeru Lisensa

Husi tinan 2006 to'o tinan 2014 numeru lisensa ne'ebe rejista ona husi Diresaun Nasional Minerais nian, MPRM iha aumenta tan (hare aneksu B). Nune'e mos verefika ona aumentu significativu iha tinan 2014 kompara ho tinan anterior. Ida ne'e justifika ona husi introdusaun amandamentu daruak ne'ebé mak halo ajustamentu atu hafasil prosesu aplikasaun lisensa.

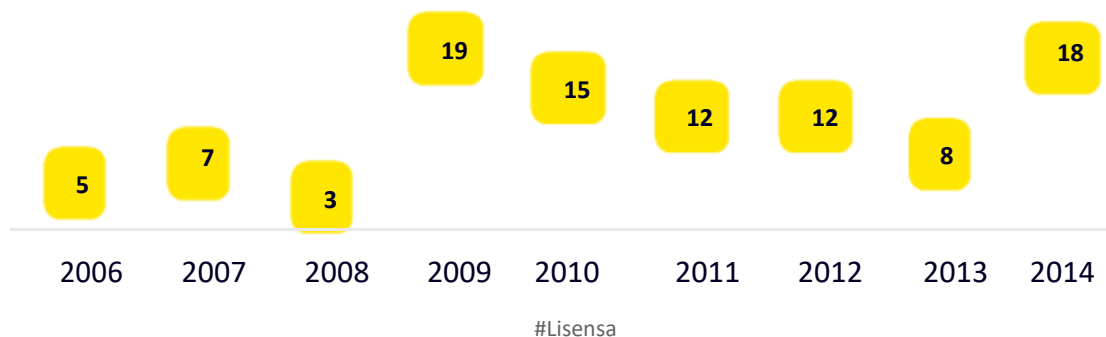
Hare detalhu liu tan kona-ba lisensa sira ne'e iha aneksu C

Reseita

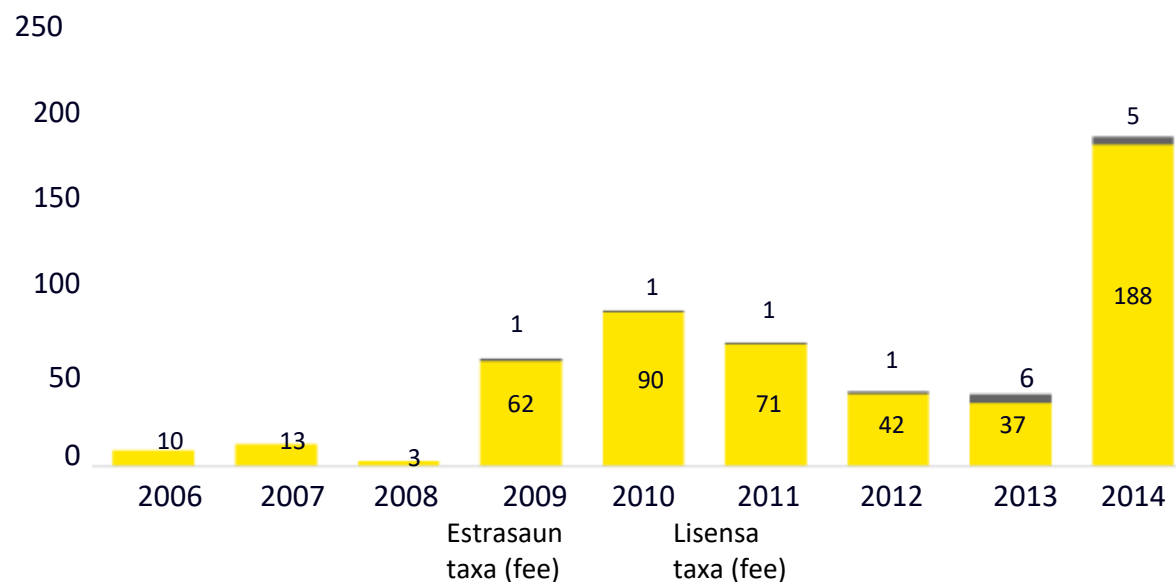
Desde tinan 2014, obter reseita husi estrasaun no taxa (fee) lisensa iha setor minerais aumenta tan haree iha grafiku hanesan tuir mai. ne'e prinsipalmente justifika husi lejislasaun no kontrolu balun ne'ebe implementa ona husi Autoridade Nacional do Petroleo e Minerais

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

Lisensas ne'ebe fo'o sai ona husi tinan 2006-tinan 2014



Totál taxa (fee) \$US 000



6.3 Kobre eskala ki'ik artesanal minerais (AMK)

Tuir rekezitu EITI 6.3 espera relatoriu EITI nian inklui “estimativa atividade setor informal nian, inklui, mas la nesesariamente limita, eskala ki'ik artesanal minerais” no kontribuisaun ba ekonomia ne'ebe kobre iha tinan fiskal nian.

Iha faze escopo, GSMS verifica ona katak operasaun minerais formal ou informal mak predominantemente formas simplifikada (predominantly simplified forms) ba esplorasun, estrasaun, prosesamentu no transporte. Iha Timor-Leste, ida ne'e mos hanesan setor tipiku informalidade (typical informality) ho lakuna iha dadus (estatistika produsaun desagregadu husi kampo mineiru no minerais).

Timor-Leste, ho atividade atual (koleta ona produsaun no taxa (fee), ne'e konsidera hanesan eskala ki'ik (especialmente kompara ba setor Oleo no Gas).

GSMS konsidera ona kestaun proporsionalidade, ezemplo esforsu hira, tempu no rekursu mak apropriadu ba montante informasaun ne'ebé mak sei uza. Kolesaun dadus bele iha implikasaun signifkativa ba iha nia kustu, ne'e duni, konklui ona katak, iha faze escopo reseita minerais nian sei immaterial.





7

Metodolojia no aprosimasaun

7.1 Estudo Escopo (scoping studying)

Envolve EY atu halao estudo escopo hodi nune'e bele estabelese escopo rekonsiliaaun EITI nian ne'ebé mak uza ba relatorio da7 (2014) Timor-Leste EITI. Servisu (assignment) ida ne'e hanesan etapa dahuluk atu halao prosesu rekonsiliaaun.

Objetivu husi estudo escopo ne'e atu defini klaru escopo ba ezersisiu rekonsiliaaun EITI, Formatu Relatorio (reporting templates) prosesu koleasaun dados no horario servisu nian. tuir rekezitu EITI (EITI Standard 2016). Avaliasaun ida ne'e mos permite remediaaun (remediation) rekomendasaun husi relatoriu EITI anterior (relatoriu EITI tinan 2013 – "8.1.2. Limitasaun husi formatu relatoriu no 8.2 – 2. Escopo Rekonsiliaaun – estudo escopo".

Hanesan Administrador Independente EY mos dezempenha ona servisu sira tuir mai ne'e durante avaliasaun ekonomika teknika:

- ▶ Identifika kompania sira, Kompania publiku Estado nian no institusaun sira ne'ebe iha escopo tuir rekezitu 4.1 husi EITI Standard.
- ▶ Identifika no alista kompania oleo no gas (estrassaun oleo no gas) no industria minerais iha Timor-Leste ne'ebé mak halo pagamentu substansial ba Estado no tenki iha escopo hodi relata tuir rekezitu 4.1 (c) husi EITI Standard.
- ▶ Identifika no alista orgaun governu sira ne'ebé mak simu ona pagamentu substansial (substantial) husi kompania oleo no gas no industria minerais iha Timor-Leste ne'ebe tenki iha escopo hodi relata tuir rekezitu 4.1. (c) husi EITI Standard.
- ▶ Identifika kualker legislativu, regulamentu, administrativa ka pratika obstaklu hodi divulga kompletu Totál reseita deriva husi kada fluxo benefisia (stream of benefit) ne'ebe aseita ona iha nesesario volume ba relatoriu EITI nian, inklui reseita ne'ebe menus liu tuir akordu limita (thresholds) nian, signifikativu ba formatu relatoriu, tuir rekezitu 4.1 (d) husi EITI Standard.

- Konselha GSMS kona-ba oinsa defini nível dezagregadu atu aplika ba dadus sira ne'ebé mak sei publika
- Identifika prosedimentu auditoria no halao desempenho konfirmasaun prosedimentos ho kompania no instituisaun publiku sira ne'ebe involve ona iha preparasaun relatoriu EITI nian, hodi nune'e konfirma kumprimentu (compliance) ho rekezitu 4.9 (a) EITI Standard nian. Ida ne'e inklui estudo ba lei ne'ebe relevante no husi lei sira ne'e kualkar inisiativa ba reforma ou sira ne'ebé mak introduz ona, no prosedimento sira ne'e kumpri padraun internasional.

Ikus liu EY fo sai esbosu relatoriu ida ne'ebé mak hanesan baze hodi halao analiza iha faze inisiu (relatoriu estudo escopo) ne'ebé submete ona no aprova ona ba adoptasaun husi GSMS.

7.2 Escopo Servisus (Scope of Work)

Escopo relatoriu da7 ba tinan fiskal 2014.

Limita materialidade (materiality threshold) defini ona husi GSMS inklui fluxo reseitas hotu-hotu ne'ebe ass liu US\$ 100.000 no kompania sira ne'ebé mak halo pagamentu (ba materialidade fluxo de reseitas) ne'ebe as liu hanesan montante iha tinan 2014. Limita (threshold) ida ne'e permiti atu kaptura aproximadamente 99% reseita simu ona husi Governo husi atividade petroleo iha 2014.

Spesifikamente konsidera ona kestaun sira hanesan tuir mai ne'e:

- Universu Totál impostu nasional fluxo de reseitas selu ba DNRP no, adekuadamente, naun impostu hotu-hotu selu ba ANPM ou ba Fundu;
- Uza fluxo de reseitas hotu-hotu ezistencia iha TL iha tinan 2014 (DNRP, ANPM no PF) ho baze ba kalkulasiun husi fluxo (stream) material relevante ba relatoriu EITI nian;
- Infomasaun iha leten rekonsilia ona ho informasaun deklarasiun iha estatamentu Finanseira husi Fundu Petroleo no ANPM nian;
- Montante/ % konsidera ona hanesan kombinasan husi numeru fluxo de reseitas nian (liu husi 10) no numeru entidade (por volta 80 iha tinan 2014, inklui sub-kontrator sira – haree aneksu A) hodi nune'e bele garante katak relatoriu ne'ebe sei iha escopo simu ona liu husi 99%. Numeru ida ne'e alkansa tamba medida no konsentrasan husi setor ne'e nian ne'ebe balun mak iha papel (hanesan mensiona iha relatoriu EITI anterio.
- Dadus Pagamentu sosial mandatorio seidaun kompila (collated) husi governu ba iha base industria hotu. Adekuadamente, sei vantajan ba TL-EITI atu iha mekanismu hodi permiti industria no governu atu kompila dadus sira ne'e ho base anual no sistematiku.

Tuir informasaun ne'ebé mak simu ona husi entidade governu sira, no mos informasaun husi fonte aberta balun ne'ebe preokupa kona-ba resibo pagamentu impostu no naun-impostu iha tinan 2014, base hodi determina escopo relatoriu nian kompleta ona.

7.3 Limita materialidade (Materiality Threshold) ba divulgasaun kompania

7.3.1 Materialidade

EITI Standard defini ona materialidade mak hanesan tuir mai ne'e:
“pagamentu no reseita sira ne'ebe konsidera ona materia karik sira nia omisaun ou estatment lalos (misstatement) bele afeta signififikativamente komprensivu ba relatoriu EITI nian”. Forma diferente bele uza atu defini materialidade ba relatoriu tinan 2014. GSMS defini ona materialidade iha termu ho valor minimu husi pagamentu ba governu (US\$ 100.000).

7.3.2 Setor

Setor Oleo no Gas kobre liu ona 99% husi reseita impostu no naun-impostu ne'ebe simu ona husi industria estrativa iha tinan 2015.

Kompania sira iha setor minerais, iha dimensaun ki'ik, tamba ne'e, iha impaktu ki'ik ba montante reseita ne'ebe simu ona iha tinan 2014 (menus liu husi rihun US\$ 200)

persiza nota katak rekeztu standard nian (relativamente kona-ba difinisaun signifikativu limita relatoriu no responsavel entidades sira nian), GSMS desidi ona inklui deit setor Oleo no Gas iha relatoriu no setor minerais inklui hela hanesan eskala ki'ik artezanal minerais (ASM) ne'ebe fo'o vizaun jeral atividade ASM nian. haree seksaun 6 detalhu liu tan kona-ba atividade minerais.

7.3.3 Sub-kontrator sira

GSMS desidi inklui sub-kontrator sira ne'ebé halo pagamentu fluxo de reseitas ne'ebe signifikativu (impostu deit) ba atividade Oleo no Gas ass liu limita (threshold). Ida ne'e sei permiti hodi kaptura por volta 1,3 % husi reseita total simu ona relasiona ho atividade oleo no gas iha Timor-Leste.



Lista entidade Oleo & Gas (Kontrator Sub-Kontrator no Governu) iha escopo mak hanesan tuir mai ne'e:

Entidade oleo & gas		
Kompania Estrativa		
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	Entidade Governu
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	Seluk Taxa Kadoras (Pipeline fee)
		AusAid (1)
Sub-Kontrator		
Air Energy Group Singapore P/L	Code Engineering Services P/l	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		

(1) - AusAID mak organizasaun naun governu nian ida-ne'ebé halao pagamentu kada tinan Taxa kadoras (asei:ia ona husi Governu rua ne'e)

7.3.4 Fluxo de Reseitas

Reseita Governu husi industria estrativa kompostu husi:

- Reseita naun-impustu
- Reseita impostu

Figuras impostu rendimentu selu husi Industria Oleo no Gas informasaun hirak ne'e hotu asesivel iha situs governu nian.

Bazeia ba desizaun GSMS nian, ami konsidera ba kualkuer kontribuisaun signifikativa ne'ebe ass liu US\$ 100.000 Totál reseita husi kada sub-setor iha industria estrativa, hanesan diskuti ona no adopta ona husi GSMS.

Iha ne'eba la iha diferença signifikante entre rendimentu ne'ebe kobre ona tuir rekeztus EITI uluk nian no EITI Standard foun nian ne'ebe fo'o sai iha tinan 2016.

Fluxo de reseitas impostu husi entidade Oleo no Gas iha escopo mak hanesan tuir mai ne'e:

FLUXO DE RESEITAS OLEO & GAS	
Reseita Impostu	Deskrisaun (detalhu liu tan hare seksaun 5)
Income Tax	Impostu kona-ba Impostu rendimentu husi pagamentu impostu ba Kada tinan impostu nian.
additional profit tax	Impostu rendimentu adisional selu husi kontrator sira ne'ebé iha montante positivu resibo liquido akumuladu deriva husi Projeitu Bayu-undan ba impostu anual nian.
VAT	Impostu kona-ba bens no Servisus
Wages withholding tax	Impostu kona-ba salariu husi traballadór (rezidencia no naun-rezidencia)
Withholding tax payment	Ida ne'e imposto ne'ebé mak kualker ema ka kompania mak halo Pagamentu rekere atu deduzir husi pagamentu no remiter ba Diresaun Nasional Reseita Petroleo no Minerais (NDPMR). Pagamentu sira ne'ebe atraí WHT mak hanesan pagamentu servisu ne'ebé inklui taxa ba jestaun no konsultorio, komisaun, dividends aluguel no pagamentu kontrato naun- rezidencia
Impostu Adisional	Impostu adisional selu liu husi avaliasaun (assessment) impostu ne'ebe iha relasiona ho falha manda (deliver) formulariu impostu, impostu pagamentu, understatement impostu no falha iha kriaun no manter rejistu (retain record), jurus no multa

Fluxo de reseitas naun-impustu husi entidade Oleo no Gas iha escopo mak hanesan tuir mai ne'e:

FLUXO DE RESEITAS OLEO NO GAS	
Reseita naun Impostu	Diskrisaun
FTP	Pagamentu produsaun halo bazeia ba KFP entre Governu TL no kompania ida relasiona ba faan Oleo no Gas
Royalty	Pagamentu royalty halo tuir ho sira nia KFP entre Governu TL no kompania.
Profit Oil & Gas Payments	Pagamentu produsaun halo bazeia ba KFP entre Governu TL no kompania relasiona ba lukru faan Oleo no Gas
Taxa (fee) selu ona	<ul style="list-style-type: none"> Contract service fee (ADPK) – taxa selu ba área kontratu Ne'ebe hetan (acquired) bazeia iha montante fiku ba (ADPK), medida /km iha AETL Development fee (ADPK) – Aplika kuandu deklara deskobre komersial husi kontrator, taxa bazeia ba medida ne'ebe mak deskobre ona husi reserva oleo no gas Surface Fee (AETL) – taxa kobra (fee levied) ne'ebe iha koneksaun ho lisensa, Lisensa ne'e usa hodi defini area kontrato, aluga no bloku
pagamentu seluk Taxa kadoras (Pipeline fee)	taxa selu husi Governu Australia (iha ADPK) aseita ona husi nasaun rua

7.4 Kolesaun Dadus (Data Collection)

Prosesu kolesaun dadus iha nia etapa sira hanesan tuir mai ne'e:

- ▶ Preparasaun ba esbosu formatu kolesaun dadus husi Administrador Independente (AI) (hanesan parte estudo escopo nian).
- ▶ Diskusaun no ajusta formatu sira ne'e depois komentarius, observasaun no rekomendasaun sira fo'o husi GSMS.
- ▶ Preparasaun pedidu separadu ba kada entidade governu (DNRP, Fundo Petroleo, BNCTL, ANPM), lista entidade iha escopo no Kompania Publiku Estadu (Timor GAP E.P).
- ▶ Sekretariadu Nasional Timor-Leste manda pedidu formatu dadus nian ho karta ofisial ne'ebe asina ona husi Ministro Petroleo no Rekursu Minerais.
- ▶ Bainhira kompleta ona husi entidade sira iha escopo no entidade governu, kestionariu refere (formatu) sei manda via email ba AI.
- ▶ Prosesamentu Informasaun halo husi Administrador independente (AI).
- ▶ Diskusaun ba diskrepansia no ajustamentu diferensia sira ne'e husi AI (envolve parte rua)
- ▶ Esbosu husi konkluziun halo husi AI no diskuti ho GSMS.

Husu informasaun espesifika inkorpora ona iha formatu relatoriu hodi responde ba rekomendasaun sira ne'ebe halo iha relatoriu validasaun ikus nian ne'ebe fo'o sai ona husi sekretaria Internasional EITI.

7.5 Qualidade no Garantia Dadus

Garantia dadus (Data Assurance)

Husi ami nia observasaun ami iha komentariu hanesan tuir mai ne'e:

Metodu garantia (assurance) iha Setor Publiku

Eziste entidade governu (hanesan ANPM no Fundo Petroleo) ne'ebe iha konfirmasaun relatoriu, husi sira nia auditor esternu, produs ona hanesan parte husi sira nia programa normal audit nian no validasaun estatamentu finanseira, konfirma reseita sira ne'ebe apresenta ona.

Etapa prosesu atu garantia (assurance)/ audit mensiona antes tenki ser implementa ona tuir lei ba entidade publika hotu-hotu iha setor estrativa. Tanba ne'e, dadus ne'ebe husu husi administrador independente espera sei sujeitu ba escrutiniu (scrutinize) liu husi prosesu ne'ebe mensiona iha leten.

Metodu garantia (assurance) iha Setor Privadu

sirkunstansia diferensa aplika ba kompania privadu sira ne'ebe envolve ona iha setor estrativa. Sira nia dezempenhu operacionais no finanseiru ne'e kaptura iha relatoriu anual no finanseiru nian, espesialmente ba lista kompania publiku ou ho konfiansa (reliance) sistema kontrola internu ne'ebe, iha maioria entidade sira kumpri (compliance) SOX. Resultadu husi prosesu audit manda ona ba konselhu diretores no fahe mos ba shareholder liu husi enkontru jeral shareholder nian

Lei no regulamentu sira ne'ebe relasiona ho prosesu audit seidak aplikavel iha Timor-leste. Desde prosesu rekonsiliaun EITI nian, persiza dadus ne'ebe alta fiabilidade (high reliability) no alem ida ne'e ami husu ona no simu ona formatu relatoriu ne'ebe asina ona husi reponsavel ofisial no audited Financial Statements (wainhira aplikavel).

Ba signifkante (bazeia ba montante pagamentu) entidade governu no privadu sira (ConocoPhillips, Eni, Woodside, ANPM, DRNP, PF no BCTL) ami halo ona enkontru espesifika hodi nune'e diskuti no komprende prosedimentu garantia (assurance) kaptura dadus sira ne'e, validasaun kontrolu internu (SOX espesifika no prosedimentu kontrolu interna sira seluk ne'ebe halo husi auditor esternu). No prosedimentu sira seluk.

7.6 Konsiderasaun sira seluk

Provizaun Infraestrutura no aranju trokar (Infrastructure Provision and Barter Arrangement)

Ba Oleo no Gas, hanesan refere ona anteriormente, Timor-Leste tuir mekanismu KFP. Tuir mekanismu KFP nian, infraestrutura no aranju trokar hotu-hotu ne'e nain (owned) mak husi kontrator sira.

Regulamentu kona-ba provizaun infraestrutura husi kompania privadu seidauk prepara. Hodi kaptura informasaun unilateral ami inkorporado atu husu ona informasaun iha formatu relatoriu nian. bazeia ba resposta ne'ebe simu ona, ami konklui katak iha konseitu Timor-Leste nian aranje trokar ba objetivu pratiku hotu-hotu la eziste (konfirma ona husi informasaun publika iha formatu relatoriu ne'ebe simu ona husi entidade hotu-hotu).

Pagamentu Sub-Nasional no Transferensia

Hanesan relatoriu antes, bazeia ba prosedimentu ne'ebe halao ona ba relatoriu estudo escopo no lori ba konsiderasaun estrutura atual governasaun Timor-Leste nian (hotu-hotu sentralizadu), la deteta pagamentu sub nasional no transferensia.

Transportasaun

Planu dezvoltamentu kampu Bayu Udnan kompostu husi instalasaun kadoras iha tasi okos (subsea) no konstrusaun planta iha Darwin LNG. 500 kilometru 26" Kadoras fornese gas " husi Bayu-Undan hodi prosesu iha 3,7 MTPA dezenhu kapasidade facilidade natural gas— Darwin natural gas, lokaliza iha Northern Territory Australia. Gas ne'e transporte liu husi kadoras, ne'ebe mak konverta ona liquefied Natural Gas faan ba Tokyo Electric no Tokyo Gas iha Japan. Desde tinan 2006, media (average) husi kargo LNG ida kada semana transporta (shipped) ho seguru ba kliente sira.

Artigu 8 (b) husi Tratadu Tasi Timor hatur ona; " kadoras dezembarka (landing) ba iha Timor-Leste sei tuir juridisau Timor-Leste nian. Kadoras dezembarka (landing) ba iha Australia sei tuir juridisau Australia nian".

Bazeia ba analize ne'ebe halao ona no kontinua usa kriteriu iha tinan anterior, la identifika reseita transporte. Taxa (fee) kadoras ne'e mak hanesan taxa akordu entre nasaun rua ne'e no laiha ligasaun ba reseita transporte nian

8

Rekonsiliasaun Impostu no Pagamentu Seluk

8.1 aseita ona ho Prosedimentu

Aseita ona ho prosedimentu (Agreed upon procedures) relasiona ba impostu, naun impostu no pagamentu sira seluk, inklui ona hanesan tuir mai ne'e:

- ▶ Obter (obtain) informasaun husi kompania estrativa no autoridade governu kona-ba imposto, naun imposto no pagamentu sira seluk iha tinan 2014;
- ▶ rekonsilia dadus husi kompania estrativa no autoridade governu kona-ba kada tipu pagamentu, ba kada kompania iha tinan 2014;
- ▶ Em kazu indentifika diskrepansia kona-ba pagamentu sira ne'e, indika hanesan kompania atu esplika
- ▶ Se Bazeia ba esplikasaun ne'ebe simu ona husi kompania sira (ou se kompania rekuza fo'o esplikasaun sira ne'e), la possivel atu determina kauza husi diskrepansia sira ne'e, atu responde respetivu autoridade governu bele husu hodi fo'o informasaun detalhu kona-ba tipu pagamentu sira ne'e.
- ▶ Se bazeia ba esplikasaun ne'ebe simu ona husi kompania no autoridade governu (ou se sira rekuza fo'o esplikasaun sira ne'e), diskrepansia sei mantein la iha esplikasaun, entaun ida ne'e se indika iha relatoriu EITI nian.

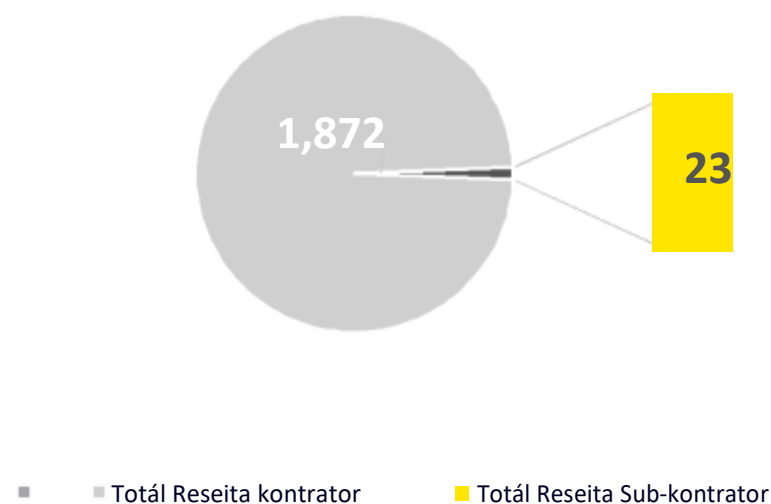
8.2 Resultadu Jeral husi Rekonsiliaun Pagamentu – Kontrator

Reseita ne'ebe hetan husi atividade estrativa Oleo & Gas

Tuir mai diskrisaun badak no sumariu totál montante reseita ne'ebe simu ona husi entidade governu husi setor Oleo & Gas no montante iha escopo:

	\$US '000		
Reseita ne'ebé hetan iha tinan 2014	Totál	escopo	% escopo
Totál reseita impostu	727,821	727,796	99.997%
Totál reseita naun impostu relata ona husi ANPM	1,136,975	1,136,949	99.998%
Totál reseita- kadoras	7,163	7,163	100.000%
Sub Totál Reseita kontrator	1,871,959	1,871,908	99.997%
Totál Reseita Sub-kontrator	24,289	23,420	96.422%
Totál Reseita kontrator no Sub-kontrato iha escopo	1,896,248	1,895,328	99.951%
La inklui iha escopo		920	0.049%

Reseita iha escopo (\$US Millaun)



Pagamentu impostu husi atividade estrativa Oleo & Gas

Detalhu husi kompania kona-ba montante reseita impostu ne'ebe relata husi Governu apresenta ona hanesan tuir mai:

Husi kompania estrativa rua nulu (20) ne'ebé selu ona montante impostu no noun impostu ba DNRP no ANPM (respetivamente), sanulu resin ualu (18) mak selu ona montante ass liu husi limite (threshold). Totál montante iha escopo mak US\$ 728 millaun (por volta 38% husi reseita totál). Entidade ida deit mak la responde no tuir informasaun fo'o ona husi Entidade Governu, entidade ida ne'e la selu reseita impostu.

Montante iha USD						
Naran Kompania estrativa	Income tax	Additional Profits Tax	VAT - JPDA	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Totál Government Taxes Report
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
Totál iha escopo	372,781,316	297,302,142	29,645,349	9,623,143	18,444,063	727,796,012

(1) Montante imposto selu ona husi Santos kontein Tax offset US\$ 23 millaun hanesan rezultadu husi tinan anterior avaliasaun impostu kona-ba kestaun imposto balun ne'ebe relasionadu arbitrajen

Detalhu husi kompania kona-ba montante reseita noun impostu ne'ebe relata husi Governu apresenta ona hanesan tuir mai ne'e:

Montante USD					
Naran Kompania estrativa	FTP	Royalty	Profit Oil	Fees Payable	Totál government non taxes 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
Totál iha escopo	153,387,415	10,819,857	969,402,823	3,339,350	1,136,949,444

Totál montante iha escopo \$US 1,137 millaun (por volta 60% totál reseita), entidade ida deit (Talisman Resources) la responde no ne'e representa montante reseita impostu la konfirma rihun US\$ 1,772 (0.09% husi totál reseita).

Rezultadu Rekonsiliaun – Kompania Estrativa

Prosesu rekonsiliaun deskreve ona iha seksaun 8.1. Tuir mai haree sumariu konkluzaun rekonsiliaun husi reseita impostu no naun impostu nian:

REZULTADU REKONSILIASAUN RESEITA IMPOSTU					Montante USD
DESKRISAUN	Pagamentu Kompania Estrativa	Governu Simu ona	2014 Rezultadu husi Pedidu inisiál	Ajustamentu durante Rekonsiliaun	Rezultadu hafoin Rekonsiliaun
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
REZULTADU REKONSILIASAUN RESEITA NAUN IMPOSTU					Montante USD
DESKRISAUN	Pagamentu Kompania Estrativa	Governu Simu ona	2014 Rezultadu husi Pedidu inisiál	Ajustamentu durante Rekonsiliaun	Rezultadu hafoin Rekonsiliaun
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
Totál	1,846,179,173	1,864,745,458	18,566,285	-16,793,332	1,772,952

Favor ida haree deskrisaun tuir mai kona-ba ajustamentu halo durante prosesu rekonsiliaun

Rezultadu Rekonsiliaun – Kompania Estrativa

Detalhu kona-ba rekonsiliaun nian, nune'e mos nota ona diferensa entre montante selu husi kompania estrativa no montante simu ona husi Entidade Governu mak hanesan tuir mai ne'e:

Montante USD					
Entidade estrativa	2014 (Impostu no Naun Impostu)				
	Rezultadu inisial			Ajustamentu	
	Kompañia	Governu	Diferensa	Kompania	Diferensa
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
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
La relata - Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	0	1,772,958	1,772,958		1,772,958
Reklasifikasaun ba multa (Penalties) /seluk					9,033
	1,846,179,173	1,864,745,457	18,566,283	-17,219,641	-34,022,007
					1,772,952

Rezultadu Rekonsiliaun husi Fluxo de Reseitas (Revenue Stream) – Reklasifikasaun

Detalhu ajustamentu kona-ba reklasifikasaun entre fluxo de reseita no/ou entidade grupu mak hanesan tuir mai ne'e:

Montante USD										
Kompania estrativa	Ajustamentu tuir tipu reseita									
	ANPM			DNRP						
	Fees Payable	State production entitelent (Profit Oil)	Penalty / Interest	Income tax	Additional Profits Tax	VAT - JPDA	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Additional Taxes	Totál
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	-
ConocophillipsTimor 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
Totál	20,000	9,033 -	9,033	378,129	- 378,129 -	451,733	18,531	- 2,378,584	2,791,787	0

Ajustamentu sira ne'e suporta husi evidensia ne'ebé adekua. Ami obter suporta dokumentasaun hodi nune'e atu valida fluxo de reseita ne'ebe mak hola parte ba resibo relata ona husi Entidade no/ou Governu no ami apresenta ona alokasaun koretu. Impaktu diferenzia entre pagamentu no resibo ne'e zero.

Resultadu rekonsiliaun husi Fluxo de Reseitas (revenue stream) – Ajustamentu

Ajustamentu halao depois de konfirmasaun no diskusaun entre AI no Entidade Estrativa no Entidade Governu. Konkluzaun ne'e suporta husi evidensia adekuada iha ne'ebé konsidera apropiadu.

Detalhu ajustamentu husi kompania mak hanesan tuir mai ne'e:

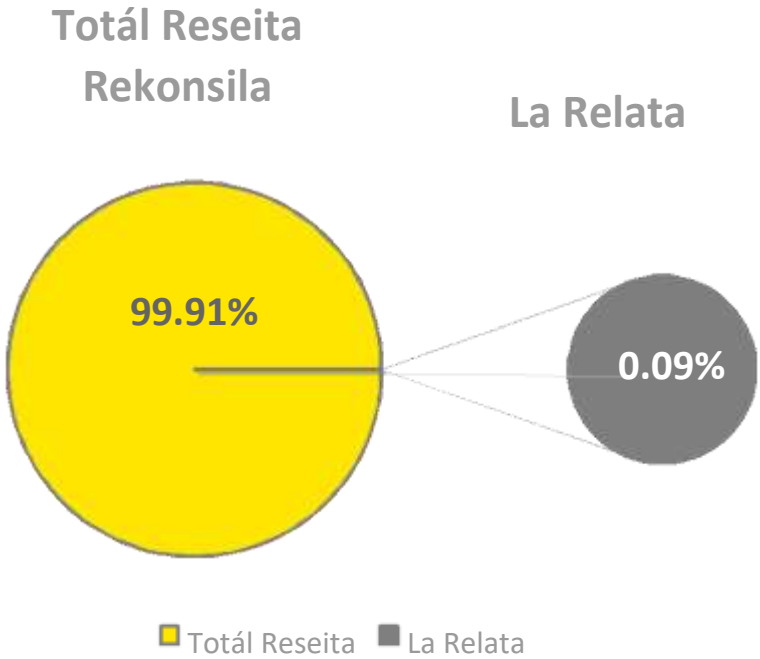
Montante USD								
Kompania estrativa	Entidade					DNRP		
	FTP	Fee's Payable		FTP	Totál	Withholding Tax		
	(a)	(a)		(c)		Payments	(b)	Totál
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	16,822,956	396,686	-	18,926,039	-	1,706,397	46,038	46,038
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd			-	15,142,006	-	15,142,006		
Totál	16,822,956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

- (a) Entidade relata diretamente montante ne'ebe selu ba Conocophillips (hanesan Operador) no laos ba ANPM. Ami husu ona suporta dokumentasaun no ajusta ona tuir konkordansia;
- (b) DNRP relata tiha ona montante pagamentu withholding tax ne'ebe simu ona iha tinan 2015. Ami obter ona suporta evidensia no konklui katak tempu mak diferenza;
- (c) Entidade relata tiha ona FTP akumuladu ba tinan 2014 no laos pagamentu atual ne'ebe halo iha tinan 2014. Ami obter evidensia suporta no konklui hanesan rekonsilia ona.

Diferensan ne'ebe la rekonsilia

Bazeia ba rezultadu final ami konklui ona katak diferenza ne'ebe la rekonsilia liu-liu montante relasiona ho Talisman Resources ne'ebé la responde ba ami nia prosedimentu konfirmasaun (US\$ 1,773 Millaun). Montante ne'e apresenta por volta 0,09% husi totál reseita, permiti ami atu konklui katak montante ne'ebé verifika reprezentativu liu.

Montante USD				
Kompania estrativa	Entidade	ANPM		
		Royalty	Produsaun estadu (entitelment) (profit oil)	Entidade Governu Relata
La relata- Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	-	2,086,637	-313,679	1,772,958
(JPDA 06-105) Pty Ltd				



8.3 Rezultadu Jeral husi rekonsiliaun pagamentu – Sub-kontrator

Detalhu husi Sub-kontrator kona-ba montante reseita impostu relata ona husi Governu hanesan simu ona apresenta hanesan tuir mai ne'e:

Sub-kontrator	Income tax	Additional Profits Tax/ Supplemental Profit Tax	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Government Taxes Report	Notes
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/l	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 Shipping (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	

Sub-kontrator

Sub-kontrator	Income tax	Additional Profits Tax/ Supplemental Profit Tax	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Governmet Taxes Report	Notes
Marine -AU	0	0	0	297,482	297,482	No answer
MilleniumOffshore 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	
Totál	4,370,689	69,982	13,084,853	5,894,244	23,419,768	

Husi lima nulu resin ida (51) sub-kontrator ne'ebé selu montante imposto ba DNRP, ami identifika entidade rua nulu resin Ualu (28) mak iha escopo. Totál montante iha escopo mak US\$ 23,4 millaun (1,28% husi totál reseita).

Entidade sanulu resin ida (11) mak la responde, apresenta la konfirma ona montante reseita impostu rihun US\$ 4,286, ou 0.23% husi totál reseita.

Rezultadu Rekonsiliaun – Sub-kontrator

rezultadu detalhu husi ami nia ezersisiu rekonsiliaun mak hanesan lha tabela kraik, nune'e mos diferenca ne'ebe nota ona entre montante selu husi kompania sub-kontrator sira no montante simu ona husi Entidade Governu.

Montante USD						
Sub-kontrator	Sub-kontrator	Rezultadu inisial Governu	Diferenca	Kompania	Ajustamentu Governu	Diferenca
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/l	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
MilleniumOffshore 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
Prosafé 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
la relata	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

Rezultadu Rekonsiliaun – Sub-kontrator

Totál montante la rekonsilia US\$ 4,583,207, ou 0.24% husi totál reseita.

Ami apresenta iha tabela kraik sumariu kona-ba rekonsiliaun impostu reseita:

Montante USD					
Deskrisaun	Pagamentu Sub-kontrator	Governu Simu ona	Rezultadu husi Pedidu inisiál	Ajustamentu durante Rekonsiliaun	Rezultadu hafoin Rekonsiliaun
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

Ajustamentu

Ajustmentu ne'e halao bazeia ba konfirmasaun husi kompania sub-kontrator no Entidade Governu no hetan suporta evidensia adekuada kuandu konsidera apropriadu. detalhu ba ajustamentu mak hanesan tuir mai ne'e:

Ajustamentu	Totál USD
Montante impostu inkoretu relata husi Governu	-116,123
Montante impostu inkoretu relata husi Entidade	-12,488,512
	-12,604,635

Detalhu ba ajustamentu sira ne'e husi kompania haree iha tabela kraik:

Kompania	Sub-Kontrator			Entidade governu	Impostu ne'ebe simu la relata iha USD
	diferensa Tempu (a)	Montante ne'ebe relata la'os Impostu	Inkoretu relata Impostu	Simu Impostu La relata	
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
Totál	3,634,067	7,724,004	1,130,441	116,123	12,604,635

Notas:

- a) Entidade relata ona pagamentu impostu tinan 2014 nian em vez de montante impostu ne'ebé mak atualmente selu iha 2014.
- b) Entidade relata ona inisialmente baseia ba kalkulasaun impostu, laos montante ne'ebé mak atu selu;
- c) Entidade identifika ona eru no sira kuriji ona formatu ne'ebé simu husi AI;
- d) Ida tan mak diferensia tempu entre pagamentu husi Entidade iha 2014 no simu husi DNRP iha tinan 2015.

Diferencia la rekonsila

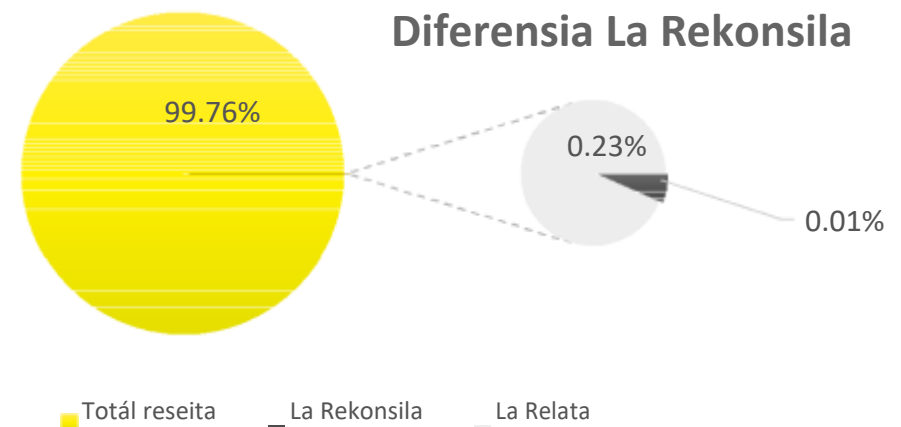
Sumariu diferencia ne'ebe la rekonsila husi kompania depois de prosesu rekonsiliasaun mak hanesan iha kraik:

Montante USD

Sub-Kontrator	Sub-Kontrator	Entidade Governu	Diferencia
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
MilleniumOffshore 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
Totál unreconciled	8,943,477	9,240,536	-297,058
La relata (haree iha apendise F)		4,286,145	-4,286,145
Totál	8,943,477	13,526,681	-4,583,203

Totál Reseita iha Escopo

Bazeia ba rezultadu final ami konklui ona katak diferencia la rekonsilia mak liu-liu tamba entidade ne'ebé mak la submete sira nia format relatoriu (US\$ 4,2 millaun husi US\$ 4,6 totál montante la rekonsilia). Montante ida ne'e apresenta por volta 18,9 % husi totál montante ne'ebé simu husi Sub-kontrator maibe so deit 0,24% husi totál reseita.



8.4 Pagamentu Kadoras

Taxa (Fee) Kadoras relata iha tinan 2014 rekonsila ona ho kualkuer diskripansia deteta ona:

						Montante USD
Naran Kompania	Aus Aid (AUD \$)	Aus Aid (USD \$)	Governu Simu ona	Rezultadu pedido inisial	Ajustamentu durante Rekonsiliasaun	Rezultadu hafoin Rekonsiliasaun
AUSAID	8,000,000	7,163,200	7,163,200	0	0	0
Totál	8,000,000	7,163,200	7,163,200	0	0	0

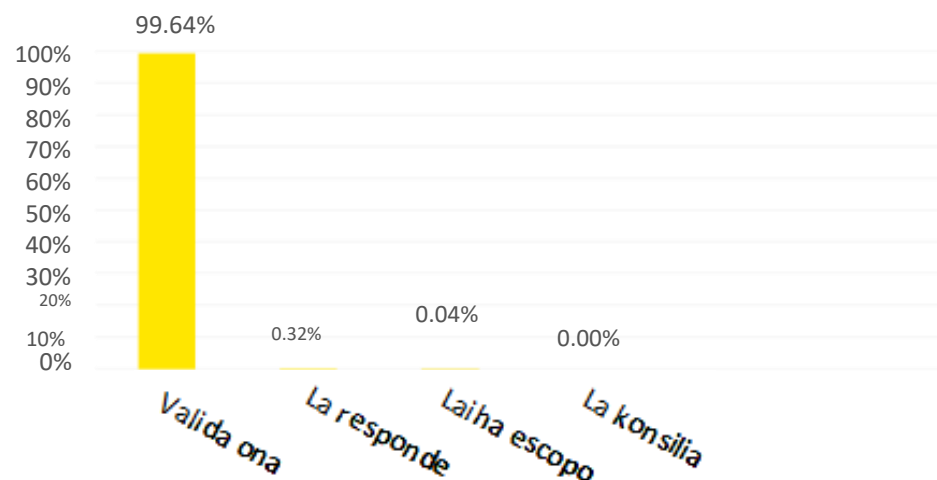
Taxa (Fee) Kadoras apresenta 0.39% husi totál reseita no montante relata husi

AusAid ne'e alinha ho montante simu husi Fundo Petroleo (BCTL).

8.5 Sumariu – Rezultadu Rekonsiliaun

Sumariu husi rezultadu rekonsiliaun:

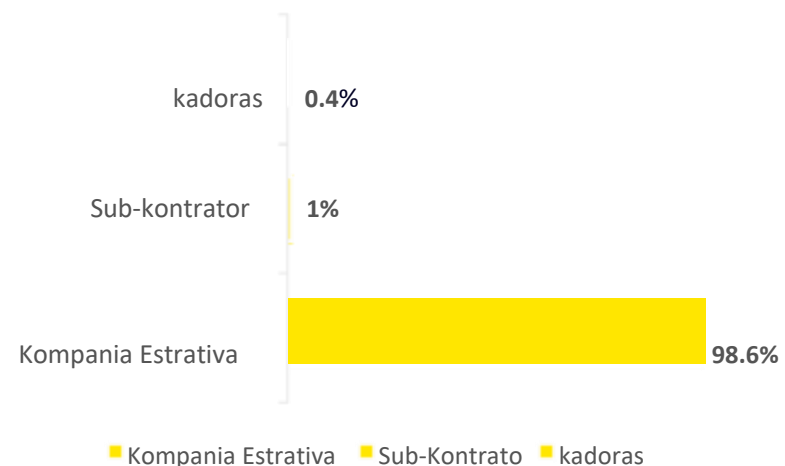
REZULTADU REKONSILIASAUN



Resibo valida ona apresenta 99,64% husi totál montante relata husi Entidade Governu. Montante ne'ebé la relata representa 0.32% husi totál montante resibo no 0.04% apresenta montante relata husi entidade Governu maibe la iha escopo.

Kompania estrativa totál resibo valida ona, apresenta 98.6% , montante ne'ebé simu husi AusAid apresenta 0.4% no montante sub-kontrator valida ona apresenta 1% husi totál montante resibo nian.

% Resibo valida ona husi tipu kompania nian





9

Propriedade Beneficiaria (Beneficial Ownership)

Reforma Regulatoriu ba divulgasaun

Propriedade Beneficiaria (Beneficial Ownership)

Tuir rekeztu EITI 2.5 ne'e rekomenda katak nasaun kumpridor EITI mantein rejistu asesivel ba publiku kona-ba Propriedade beneficiaria husi entidade korporativa ne'ebé tuir konkursu (bid) ba, opera ou investe iha assets estrativa, inklui identidades ba sira nia Propriedade beneficiaria no nível propriedade (ownership).

Atualmente la iha baze de dados ne'ebe komprehensivu no asesivel ba publiku kona-ba Propriedade beneficiaria (beneficial Ownership) ne'ebe alinha ho EITI Standard. Nasaun la mantein rejistu publiku (rejistu kompania) ho informasaun basiku kona-ba entidade korporativa nian. GSMS tenki lansa konsultasaun atu inisia reforma regulatoriu ho intensaun lori Timor-Leste atu divulga regras no regulasaun ne'ebe apar mos ho aseitavel estandarte internacional.

Lei, regulasaun no kontratu sira tenki estabelese rekeztu ba divulgasaun propriedade beneficiaria, hodi nune'e sai hanesan rekeztu estandarte iha enkuadramentu legal Timor-Leste nian. Ida ne'e bele atinji liu husi inklui definisaun no limita (threshold) husi divulgasaun mandatoria ba ultima (ultimate) propriedade beneficiaria iha setor oleo no gas no minerais.

Hanesan mensiona ona maioria husi operador sira inklui ona iha escopo relatoriu (Servisu iha área ADPK no AETL) ne'e subsidiaria hanesan Kompania ne'ebe lista ona iha publiku. Haree lista kompania estrativa, ne'e ultima Proprietariu (ultimate owners) no link ba Informasaun Investor ba sira ida-ida nia pajina tuir mai ne'e.

Lista kompania estrativa no ultima proprietariu (ultimate owner) kompania nian no link ba Informasaun Investor nian

Naran Kompania	Ultima proprietariu beneficiaria	Nota	Link
Eni JPDA 03-13 Limited Eni JPDA 06-105 Pty Ltd Eni JPDA 11-106 B.V. Eni Timor - Leste S.p.A	S.p.A.	Eni lista ona iha fatin rua New York Stock Exchange (NYSE) no FTSE MIB husi Milan Stock Exchange	https://www.eni.com/en_IT/investors/eni-on-the-stock-markets.Página
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	Woodside Petroleum Ltd	Woodside petroleum(Timor sea 19) Pty Ltd Totálmente-proprietaria (wholly-owned) husi Woodside petroleum Ltd, ne'ebé mós ultima holding kompania husi grupu kompania Woodside nian. Woodside petroleum Ltd mak hanesan kompania públiku Austrália nian lista ona iha Australian Securities Exchange	http://www.woodside.com.au/investors-Media/Shareholders-Services/Página/s/default.aspx#.WUEgiE0kuUk
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 mak hanesan kompania públiku estadus unidus Amérika (USA) ne'ebe lista ona iha New York Stock Exchange.	http://www.ConocoPhillips.com/investor-relations/Página/s/default.aspx
Inpex Timor Sea, Ltd Inpex Sahul Ltd	INPEX CORPORATION	INPEX CORPORATION (hold a) 100% shares INPEX Timor Sea, Ltd; INPEX CORPORATION hold a 100% INPEX Sahul, Ltd	http://www.inpex.co.jp/english/ir/shareholder/stock.html
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	Santos Ltd	Santos mak Australia natural gas company <u>estabelese</u> iha <u>tinan 1954</u> .	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 ne'e grupu husi Japaun.	http://www.tokyo-gas.co.jp/IR/english/stock/holdere.html
Oilex (JPDA 06-103) Ltd	Oilex Limitada	Oilex Group ne'e grupu husi Japaun	http://www.oilex.com.au/investor-information

10

Despesas Sosial husi Kompania estrativa

Despesas sosial & ekonomiku

Tuir rekezitu 6 husi EITI standard despezas sosial no impaktu husi setor estrativa ba ekonomia tenki divulga hodi nune'e ajuda ema sira ne'ebé lee atu asesu ba impaktu sosial no ekonomiku no rezultadu (outcome) katak industria sira ne'e kria duni iha nasaun refere. Rekezitus hirak ne'e inklui:

- ▶ Despezas sosial husi kompania
- ▶ Despezas fiskal quasi SOE
- ▶ Kontribuisaun Setor estrativa ba ekonomia

La iha rekezitu legal atu konsidera despezas sosial hanesan mandatoria ba kompania estrasaun sira, maibe iha ne'eba despezas ne'ebe konsidera hanesan kustu rekuperasaun (cost recovery) no aseita no reve husi ANPM denominada (denominated) komitmentu lokal. despezas sira ne'e rekomenda iha Kontratu fahe Produsaun (KFP) no aprova antes (pre- approved) ho planu servisu anual ne'ebe aseita ona tuir kada bloku).

Ba despezas sosial sira seluk (ho Voluntaria) desidi ona atu inklui iha prosesu kolesaun dados no relata unilateralmente husi kompanhia sira atu eleva (enhance) sira nia kontribuisaun.

Montante '000 USD

Entidade Estrativa	Montante relata
ConocoPhillips	19,190
Eni (JPDA 06-105)	53,388
Sub-Totál	72,578
Sub-kontrator	Montante relata
Millenium offshore services Pte ltd	140
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	2
Subsea 7 Australia P/L	175
Sub-Totál	317
Totál	73,212

Komitmentu Lokal (mandatoria)

Kompania Oleo no Gas opera iha area rua juridisaun AETL no ADPK rekomenda atu prokura bens no servisu produs ka fornese husi fornecedor (providers) iha Timor-Leste (no Australia ba ADPK). Iha Juridisaun rua ne'e, Kompania oleo no gas no sira nia sub-kontrator ne'e rekere atu fo'o preferensia iha treinamentu no trabalho ba Timor-Leste rezidente nasional no permanente.

ANPM servisu besik liu ho kompania oleo no gas iha ADPK no AETL hodi sukat dezempenho Konteudu Lokal em termos de partisipasaun lokal iha aprovisionamentu bens no servisu nune'e mos treinamentu no trabalho ba atividade petroleo iha juridisaun rua refere.

Anualmente operador sira KFP relata regularmente relata ho figura no informasaun kona-ba sira nia atividade (inklui sub-kontrator sira).

Komitmentu Lokal relata ona husi Entidade Estrativa sira (ConocoPhillips no Eni) tuir KFP artigo 5.4 mak hanesan tuir mai ne'e:

Montante USD						
Deskrisaun Despeza Sosiál	Naran Kompania	Entidade Estrativa Pagamentu	Governu Simu ona	Rezultadu husi Pedidu inisial	Ajustamentu durante Rekonsiliasaun	Rezultadu hafoin Rekonsiliasaun
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
Totál		67,152,586	67,152,586	0	0	0

Montante relata husi Entidade sira ne'ebe konfirma husi ANPM no identifika iha relatoriu anual prepara no haruka anualmente ba ANPM reve no aprova.

Informasaun ne'e asesivel iha estatamentu Finansial ANPM nian.
(<http://web.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/vwAll/Resource-Annual%20Report%202014>)

Despesas mandatoria

Projetu signifikante seluk (aseita ona ho ANPM)

Eni– Projeto Biblioteca Nasional Timor-Leste

Eni mantein ninia komitmentu atu kontribui ba konstrusaun Biblioteca Nasional Timor-leste hanesan hatur ona (outlined) iha FDP Kitan nian Iha Grupu Servisu designada ona atu jere projetu ne'e. iha periodu relatorio nia laran, grupu servisu konduzir ona (conducted) reuniaun balun hodi diskuti aspetu tekniku husi projetu refere inklui opsaun konseptu dezenhu nian no orsamentu ba Biblioteca Nasional. To'o Dezembru tinan 2014 konseptu dezenhu preliminaru ne'e aprova ona husi (steering comitte). Eni ho nia kontrator ba dezenhu nian, PT BITA, planu atu submete revisaun konseptu dezenhu ba steering comitte iha tinan 2015, tuir fali diskusaun tekniku ho grupu servisu. La iha kustu signifikante ne'ebé akontese iha periodu relatoriu tinan (2014).

Eni – Data Tape and core Storage Facility

Tuir aneksu D husi kontrato PSC JPDA 11-106 Eni ho Sub-kontrator sira persiza atu kontribui hodi estabelese infraestrutura ba data tape and core storage facility)iha Hera. Ida ne'e sei iha faze estudo no la iha kustu signifikante ne'ebé akontese iha periodu relatoriu tinan (2014).

Despesas voluntariu

Montante USD		
Deskrisaun Despesas Sosiál	Naran Kompañia	Entidade Estrativa Pagamentu
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
Totál		5,425,245

Despesas voluntáriu ne'ebe mak relata husi operador sira no konfirma husi ANPM

(*) haktuir ANPM gastus sira ne'e hanesan komitmentu lokal no rekoperavel (recoverable)

Despesas relata husi Sub-kontrator

Montante USD		
Deskrisaun Despeza Sosiál	Naran Kompañia	Sub-kontrator
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
Totál		317,262



11

Rekomendasaun

Falta Lei ba EITI nian

Ami nota ona katak maske TL hanesan Nasaun kumpridor EITI desde tinan 2010, enkuadramentu legal define funsaun no responsabilidade stakeholder iha prosesu EITI sidauk kria.

Ami rekomenda promulga (enactment) ba Lei EITI nian lalais mais posibel, Lei ida ne'e sei fo'o komprensaun diak no mata dalan (guidelines) kona-ba limitasaun balun, (Ezemplu, konfidensialidade husi KFP nian) la nota servisu ne'ebe halo ona ba relatório ida ne'e nian maibe bele fo'o sai iha futuru.

Provizaun Konfidensialidade iha KFP

Modelu KFP uza husi Timor-Leste nia iha konteudu provizaun konfidensialidade ne'ebe prevene (prevents) divulgasaun informasaun ba publika, ne'ebe relasiona ho operasaun husi parte rua Oleo & Gas, esepu karik mandatorio husi Lei.

Modelu KFP aneksu F iha konteudu provizaun konfidensialidade ne'ebe prevene (prevents) divulgasaun informasaun mais resente liu (menus husi tinan rua) liu-liu kona-ba informasaun balun sensitivu komersiu nian. maibe, sumariu modelu KFP nian asesivel ba publiku iha ANPM nia situs.

Karik Lei EITI nian mak iha fase aprovasaun husi guvernu, ami rekomenda katak inklui ho rekeztu nesesariu sira atu permiti divulgasaun ba relatorio EITI hanesan obrigasaun ba operadores no representante Timor-Leste.

Informasaun kona-ba Industria Estrativa

Standard EITI estipula ba divulgasaun kontestual informasaun husi atividade no regulasaun iha industria estrativa.

Atualmente, sekretariadu TL EITI laiha baze de dados komprehensivu inklui kompania estrativa hotu-hotu ne'ebe opera iha setor oleo no minerais hanesan fluxo de reseitas no montante korespondente kada tinan, operadores estrativa hotu-hotu, kontestual informasaun no estatistika.

Kontestual informasaun iha relatório ida ne'e referensia ba fontes diferense espalha (dispere) liu husi setor publiku, analiza balun limita tambá estatistika la asesivel iha setor refere (Ezemplu, Setor traballho. ida ne'ebe asesivel, mak estatistika nasional inklui informasaun ba setor sira ne'ebe mak luan tebes.

Ida ne'e vital tebes sekretariadu EITI asegura katak iha baze de dados komprehensivu husi kompania estrativa, hodi nune'e ba sira bele identifika ho legitimidade (legitimacy), no indentifika ida ne'ebe mak halo pagamentu material, ida ne'e sei la nesesariu ba sekretariadu EITI atu mantein baze de dados, mais atu asegura katak ida ne'e sei prepara apropiadu, atualiza, no kompleta husi guverno. depois Sekretariadu tenke halo ligasaun (liaise) ho Entidade Guverno atu asegura hodi obter informasaun adekuada regular no atualiza tuir baze de dados nian.

Baze de dados bele estende atu inklui nesesariu informasaun seluk ba estatistika iha setor sira mak hanesan : volume produsaun, investimento, despesas sosial, no pagamento ambiente, ne'ebe sei koleta no konsilida no ida ne'ebe sei fo'o baze ba estatistika relatório anual no faktu husi industria nian.

Ami mos rekomenda ba GSMS assiste sekretariadu ho rekursus ne'ebe adekuada hodi nune'e atu asegura katak komprehensivu no atualiza baze de dados husi kompania estrativa hotu-hotu estabesidu.

Propriedade beneficiaria (Beneficial Ownership)

Atualmente, laiha baze de dados komprehensivu no asesivel ba publiku kona-ba propriedade benefisiaria ne'ebe alinha ho Standard EITI nian. Nasaun ne'e la mantein registu publiku (registu kompania) ho informasaun baziku kona-ba Entidade Korperativa. GSMS servisu halo hela planu ba Road Map implementasaun to'o tinan 2020.

Maske hatene katak maioria husi operador inklui ona iha escopo relatório (servisu iha área ADPK no AETL) subsidiaria lista publika kompania reforma regulatoriu tenke inisia lori Timor-Leste divulga regra no regulasaun ne'ebe apar ho aseitasaun tuir padraun internasional.

Lei, regulasaun no kontratu sira tenki estabese rekeztu ba divulgasaun propriedade benefisiaria, hodi nune'e sai hanesan rekeztu estandarte iha enkuadramentu legal Timor-Leste nian. Ida ne'e bele atinji liu husi inklui definisaun no limita (threshold) husi divulgasaun mandatoria ba ultima (ultimate) propriedade beneficiaria iha setor oleo no gas no minerais.

Akompanhamentu (follow up) rekomendasaun husi relatório EITI anterior

Nu	Issue	Detalha husi Issue	Rekomendasaun	Estatutu implementaxaun Relatoriu Timor-Leste EITI 2014 (sim/sidauk/prosesu)
1	Baze de Dados Timor Leste-EITI	<p>To'o ohin loron Sekretariadu Timor-Leste EITI laiha baze de dados komprehensivu kona-ba kompania estrativa hotu- hotu ne'ebe halao operasaun iha setor petroleo nian</p> <p>Ami komprende katak situasaun ida ne'e mosu (arises) tamba laiha komunikaun formal entre Sekretariadu TL-EITI no Entidade Governo sira relasionadu ho Kompania petroleo ne'ebe opera iha setor Petroleo.</p> <p>Iha kazu balun halo kontaktu ho kompania estrativa bele difisil tebes tamba laiha kontaktu detalhu ne'ebe mak bele asesivel.</p>	<p>Ami nia ezersisiu rekonsiliaun tuir mai ne'e, Ami rekomenda katak Sekretariadu Timor-Leste EITI tenke kria baze de dados ba kompania estrativa sira. depois Sekretariadu tenki halo ligasaun (liaise)ho Entidade Governo atu asegura obter informasaun adekuada regularmente no atualiza baze de dados adekuadamente. Iku-ikus ne'e, ami fiar ne'e vital katak iha Partisipante (entrants) foun ba iha setor oleo regista ona ho Sekretariadu Timor-Leste EITI hanesan parte prosesu antes ou iha tempu ne'ebe hanesan sira obter sira nia lisensa operasaun.</p> <p>Rekomenda atu reve regularmente (ho Entidade Governo husi lista lisensa kompania oleo atu opera iha setor ne'e nian.</p>	sidauk
2	Rekonsiliaun Escopo – estudo escopo	<p>Ami nota katak kompania petroleo rua opera iha Timor-Leste la inklui iha escopo rekonsiliaun, Ezemplu Japan Energy no AusAid.</p> <p>Ami mos nota liu tan katak iha ne'eba taxa (fee) balun selu ba BCTL, hanesan, taxa (fee) kadoras anual no taxa (fee) esplorasun ne'ebe la inklui iha formatu relatório ne'ebe prepara no aprova ona husi GSMS. Aleinde ida ne'e iha ne'eba fluxo de reseitas (revenues stream) balun inklui iha formatu relatório ne'ebe laiha pagamento mak halo husi kompania Petroleo.</p> <p>Situasaun ne'e mak kausa kolesaun dados tarde husi kompania Petroleo no entidade governo sira no preparasaun relatório.</p>	<p>Ami rekomenda ba tinan oin mai halao (carried out) estudo escopo antes ba kada ezersisiu hodi nune'e atu defini escopo rekonsiliaun inklui:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Atividade ne'ebe atu konsidera (oleo, gas no minerais, no seluk tan); ▶ Fluxo de reseitas ne'ebe atu rekonsila ▶ Kompania estrativa ne'ebe sei relata; no ▶ Entidade Governo inklui ona iha prosesu refere <p>Estudo escopo sei lori ba definisaun no dezenha formatu relatório atu uza ba deklarasaun pagamento no resibo husi kompania Petroleo no Entidade Governo</p>	Sim-IA (EY) iha escopo (tuir ho TOR) ezekeusaun husi faze escopo relatório.

Akompanhamento (Follow up) (kontinua.)

Nu	Issue	Detalha husi issue	Rekomendasaun	Estatuta implementaxaun Relatorio Timor-Leste EITI 2014 (Sim/Sidauk/prosesu)
3	Falta Lei ba EITI nian	<p>Ami nota ona katak maske Timor-Leste nia relatório EITI rekonsila tinan lima (5) ona, enkuadramentu legal define funsaun no responsabilidade stakeholder iha prosesu EITI nian sidauk kria.</p>	<p>Ami rekomenda promulga (enactment) ba Lei EITI mais lais mais posivel, lei ne'e sei fo'o komprensaun diak liu ba prosesu EITI husi stakeholder sira hotu no katak prosesu rekonsiliaun susesu.</p>	Sidauk
4	Limitasaun Formatu relatoriu	<p>Formatu relatorio ne'ebe uza ba kolesaun dadus prepara no aprova ona husi GSMS. Maske ami nia Termus de Referensia previsto (foreseen) katak Administrador independente tenke fo'o konselhu ba GSMS kona-ba formatu relatório, ami informadu ona atu labele altera ba formatu ne'ebe estabelese ona, ho ida ne'e, pareser (feedback) husi membro GSMS balun indika katak formulario husi formatu relatório la hanesan komplementamente:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ previsto (it foreseen) deit deklarasaun figura anual husi entidade relatores (reporting entities) La inklui horariu ne'ebe atu estabelese (set out) montante detalhu husi data no husi pagamento. ▶ pagamento detalhu dokumentu nesesariu ba servisu rekonsiliaun nian, ida ne'e eficiente liu karik entidade relatores sira hotu husu ona atu manda detalhu husi sira nia pagamento ho kedas sira nia formatu relatório, entidade balun la fo'o pagamentu detalhu ho formatu relatorio, Ami nia obrigasaun atu husu informasaun depois simu relatório sira ne'e. ▶ Informasaun barak previsto (foreseen) iha standard EITI la rekere iha formatu relatório husi kompania estrativa hanesan, esportasaun, propriedade Benefisiaria Estatementu Audit Finanseiru no estatistika traballador. 	<p>GSMS tenke hadia forma formatu relatório iha futuru hodi nune'e halo prosesu relatório efisiensia liu relasiona ho servisu ne'ebe sei halao husi rekonsiliador independente.</p> <p>Alende ne'e formatu relatório tenki komprensivu liu no elabora hodi nune'e atu inklui rekezu hotu-hotu ne'ebe previsto (foresee) iha standard EITI.</p>	<p>Sim-IA (EY) iha escopo (tuir TOR) ezekusaun</p> <p>esbosu husi formatu relatório iha faze escopo.</p>

12

Aneksu

Aneksu A – Lista entidade, setór Oleo & Gás (Fluxo de Reseitas (revenue stream) Impostu)

Naran Kompania estrativa						Montante USD
	Income tax	Additional Profits Tax	VAT - JPDA	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Governu relata Impostu
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

Aneksu A – Lista entidade, setór Oleo & Gás (Fluxo de Reseitas (revenue stream) Naun-Impostu)

Naran Kompania estrativa	Montante USD						Entidade Governu Relata
	FTP	Royalty	Profit Oil	Fees Payables	Additional Taxes	Penalty / Interest	
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

Aneksu A – Lista entidade, setór Oleo & Gás (Sub-kontrator) – Fluxo de Reseitas Impostu

Naran Sub-kontrator	Montante USD				
	Income tax	Additional Taxes	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Governu relata impostu
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 Austalia 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

Aneksu A – Lista entidade, setór Oleo & Gás (Sub-kontrator) – Fluxo de Reseitas Impostu (kontinua)

Naran Sub-kontrator	Montante USD				
	Income tax	Additional Taxes	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Governu relata impostu
Konnekto Unipessoal Lda	0	0	89,634	0	89,634
Marine -AU	0	0	0	297,482	297,482
MilleniumOffshore 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 OilfieldAustralia	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

Aneksu B – Lista entidade setór Minerais

Kompania	Lokalizas aun	Estatuta lisensa	eskala	material estrai ona	Atividade Minerais	Orijen
TL Cement	Baucau	Prospesaun	Boot	fatuk-kalkáriu (limestone)	Konsesaun	internasionál
SCG	Baucau	aplika ba lisensa foun	Boot	rai-henek	konstrusaun	internasionál
PT. Asphalink	Baucau	aplika ba lisensa foun	Boot	rai-henek + kaskallu (gravel)	konstrusaun	Lokál
Jova Construction	Baucau	aplika ba lisensa foun	Médiu	rai-henek	konstrusaun	lokál
Montana Diak	Ainaro	Aplika ba estensaun	Boot	Fatuk (rocks)	konstrusaun	lokál
Aitula Fuels, Lda	Suai	Aplika ba estensaun	Médiu	fatuk	konstrusaun	lokál
Aitula Fuels, Lda	Suai	Lisensa	–	kaskallu	konstrusaun	lokál
EDS	Suai	Lisensa	–	kaskallu	–	internasionál
Nananiu	Suai	aplika ba Aprovasaun lokalizasaun	–	rai-henek	konstrusaun	lokál

Aneksu C – Minerais : Lista kona-ba Lisensa tinan 2006 – tinan 2014

2006		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisense
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		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
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		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
1.	La hatene (Unknown)	N/A
2.	La hatene (Unknown)	N/A
3.	Jonize Construction Unip. Lda.	No. DNGMR/2008/VIII/0017

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

Aneksu C – Minerais: Lista kona-ba Lisensa tinan 2006 – tinan 2014 (kontinua.)

2009		
Nu.	Naran Lisensa	Nu Lisensa.
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 Unipessoal 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

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

Aneksu C – Minerais: Lista kona-ba Lisensa tinan 2006 – tinan 2014 (kontinua.)

2010		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
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		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
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

Aneksu C – Minerais: Lista kona-ba Lisensa tinan 2006 – tinan 2014 (Kontinua.)

2012		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
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		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
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

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

Aneksu C – Minerais: Lista kona-ba Lisensa tinan 2006 – tinan 2014 (Kontinua)

2014		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
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

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

Aneksu D- Kontratu Fahe Produsaun Oleo no Gas

Kontratu Fahe Produsaun							
Área	Númeru lisensa	Deskrisaun	Operador	Parseria Konsorsium (Joint Venture)	Materiál Estrai ona	Data efetivu	data Ramata
JPDA	03-12	Kampo Bayu Undan lokaliza iha parte KFP ne'e nian	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd; Santos (JPDA91-12) Pty Ltd; ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd; Inpex Sahul Ltd	oleo and gas kondensadu	20-05-2002	06-02-2022
	03-13	Area kontratu ne'e hotu kompostu husi porsaun unitizasaun area dezvoltamentu BU	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	Eni JPDA 03-13 Limited; Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd; ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	gas kondensadu	20-05-2002	16-12-2021
	03-19	KFP ne'e atualmente sidauk iha etapa konseptu dezvoltamentu Atu dezvoltave sujeitu ba Selesaun konseptu ne'ebe estado rua sei iha diskusaun hela	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 kondensadu	20-05-2002	04-10-2026
	03-20	Area kontratu ne'e kontein persentajen ki'ik husi unitazasaun hotu iha area Dezvoltamentu Sunrise	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 kondensadu	02-05-2002	13-11-2026
	06-103	Primaverakonvite KFP tinan 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	Komitmentu servisu Explorasaun tuir KFP Kompletu ona	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd.	INPEX Timor Sea Ltd. ; Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty. Ltd	Oleo	22-09-2006	15-12-2019
	11-106	ANPM fo'o ona estensaun KFP to'o 23 Outubru 2018. Eni mak opera KFP ne'e halao ona diskusaun ba planu Perfurasaun ho Autoridade Designada	Eni JPDA 11-106 B.V.	Inpex Offshore Timor Leste Ltd; TIMOR GAP, E.P. PSC 11-106	Oleo	23-10-2013	23-10-2018
Esklusiva TL 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

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

Aneksu D - Kontratu Fahe Produsaun Oleo no Gas (atividade tinan 2014)

Operador/kontratu	Atividade 2014
Eni - JPDA PSC 06-105	<p>Kitan hanesan kampu oleo lokaliza aprosimadamente 170 km husi kosta sul (south coast) Timor-Leste no liu 500 km noroeste (north west) Darwin, Australia, kampu ne'e opera husi Eni JPDA 06-105 Pty Ltd no produs husi produsaun posu 3, produs hidrokarbon prosesu no armazenamento (stored) deskaregamentu (offloading) iha facilidade FPSO.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Media (average) produsaun oleo iha kampu Kitan iha tinan 2014 6.2 kbpd ▶ Produsaun oleo iha Kitan declino (declined) tambá deplesaun reservatóriu natural (Natural depletion of the reservoir) ▶ Media fulan fulan tun ba tarefa 10.2% durante tinan 2014 ne'ebe halo (led) redusaun total besik 50% ba iha tinan remata 2014.
ConocoPhillips - JPDA PSC 03-12 and 03-13	<p>BU hanesan kampu kondensadu Gas lokaliza iha 250 km husi kosta sul (south coast) Timor-Leste no 480 km noroeste (north west) Darwin, Australia. Kampu ne'e opera husi ConocoPhillips PSC 03-12 no 03-13 Pty Ltd. Facilidade kampu inklui Produsaun Sentral no Prosesu complex (DPP no CUQ), FSO, WP1, kampu kadoras iha tasi okos no esportasaun gas kadoras ba Darwin, kampu ne'e iha produsaun posu 14, injeksaun gas posu 3, injeksaun be posu 2.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Iha produsaun posu 10, iha tinan remata 2014 no durante tinan ne'e posu 12 iha produsaun ona (W05A produs deit ba parte ki'ik iha tinan ne'e tambá be'e mak barak (water load up) no D14 produs deit ba parte ki'ik ba tinan ne'e, atu teste antes troka (conversion) husi injeksaun ba produsaun. ▶ Media produsaun liquido (kondesandu no LPG) iha tinan 2014 40.7 kbpd no esporta gas ba Darwin Natural Gas mantein nafatin, media 515 MMscf ba loron ida. ▶ Produsaun Liquido continua declino (declining) tambá deplesaun reservatório natural, presaun mos menus no inklina gas avansu (lean gas breakthrough). media fulan tarefa deklino ba kondensadu 2.8% no LPG 3.6% butanu, no 4.1% ba propane ▶ fura ona adisional posu rua (maibe ida deit mak komesa produs) iha tinan 2014 hanesan parte faze III, programa desenvolvimentu atu hasae produsaun no maximiza rekoperasaun likidu husi kampu.

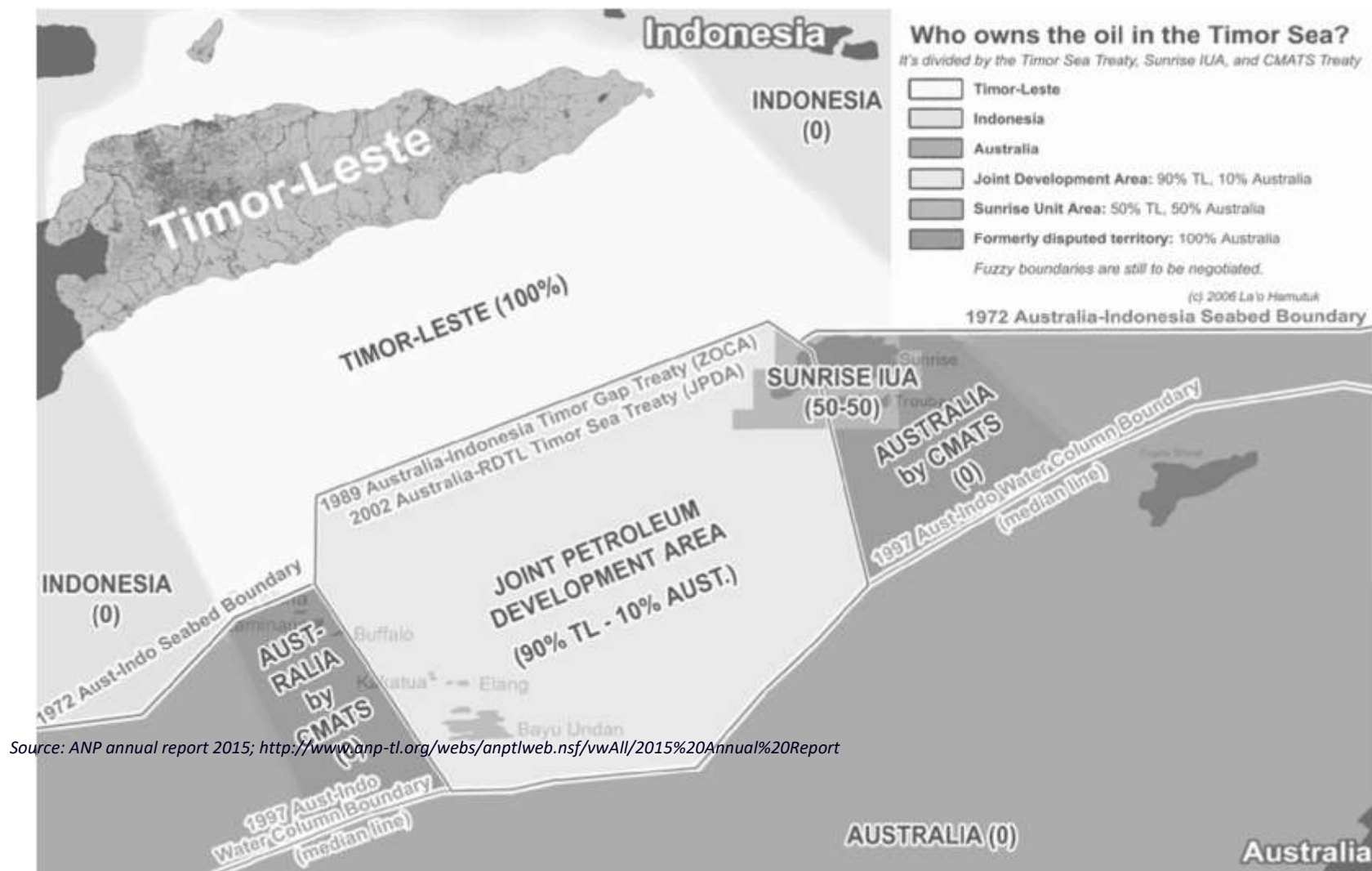
Fontes: <http://www.anpm.tl/annual-report-2014/>

Aneksu D- Kontratu Fahe Produsaun Oleo no Gas (atividade tinan 2014) (kontinua)

Operador/Kontratu	Atividade 2014
Minza Limited - JPDA PSC 06-101 A	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Evaluasaun sub-surface baze ba atu hetan (acquired) Seismic 3D ne'ebe mak halao atu determina targetu perfurasaun ▶ Komitmentu posu ida sei realiza (delivered)
Woodside Energy Limited - JPDA PSC 03-19 and 03-20	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Laiha servisu teknikal ne'ebe halao iha KFP rua refere ▶ Servisu futuru nian hein husi direction husi Governo Timor-Leste no Australia liu husi Komisaun Sunrise nian.
Oilex - JPDA PSC 06-103	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Komite ona Posu explorasaun ida sidauk bele realiza (delivered) ▶ Operador kontrato hatoo Pedido (requested) atu termina KFP mutual tereno ▶ Prosesu reve no diskusaun atu responde ba pedidu terminasaun (termination)
Eni - JPDA PSC 11-106	<ul style="list-style-type: none"> ▶ KFP ida ne'e awarded 13 Abril 2018 no sei remata (expire) iha tinan 2018 ▶ Estudu geologika no geofísica foun halao ona atu identifika prospeasaun perfurasaun/ targetu.
Eni Timor-Leste SpA - PSC S-06-04	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Termu KFP estende to'o iha tinan 2018 atu permiti ba kompleta (completion) estudu geolojika no geophysikal no identifikasaun prospeasaun perfurasaun.

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

Aneksu E- Timor-Leste nia rekursu oleo no gas iha tasi okos



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

Aneksu F – Lista entidade Sub-kontrator sira-ne'ebe la relata

Naran Kompañia	Income tax	Additional Profits Tax/ Supplemental Profit Tax	Wages	Withholding Tax Payments	Relatório Impostu Governu
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



