



**Inisiativa
Transparéncia
Indústria Estrativa
Timor-Leste**

2014

**Relatóriu
Rekonsiliaun**

Timor-Leste
EITI Extractive
Industries
Transparency
Initiative

EY
Building a better
working world

Lista abreviasaun

ANPM	Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais
IAL	Impostu Adisiona Lukru
EKAM	Eskala Ki'ik Artezanal Minerais
BCTL	Banco Central de Timor-Leste
BOE	Barrel of Oil Equivalent
BOPD	Barrels of Oil per day
ILF	Impostu Lukru Filial (Branch)
AMBTT	Aranju Marítimu Balun Iha Tasi Timor
OSS	Organizasaun Sosiedade Sivil
DNRP	Diresaun nasonal reseita Petróleo
ITIE	Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa
RSE	Rendimentu Sustentável Estimadu
SRTL	Servisu Reseita Timor-Leste
FTP	First Tranche Petroleum
PIB	Produutu Internu Brutu
AI	Administrador Independente
IPMC	interim petroleum mining code
AUI	Akordu Unitizasaun Internasionál
KK	Komisaun conjunta
ADPK	Área Dezenvolvimentu Petróleo Konjuntu
LNG	Liquido Natural no Gás
LPG	Liquido Petróleo no Gás
MF	Ministério Finansas
Ndi	Nota de Intendementu

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 & Gás
FP	Fundu Petróleo
PMC	petroleum mining code
AFP	Akordu Fahe Produsaun
KFP	Kontratu Fahe Produsaun
RDTL	República Demokrátika Timor-Leste
SERN	Sekretáriu Estadu Rekursus Naturais
KPE	Kompañia Públiku Estadu
IPS	Impostu Petróleo Suplementar
TL	Timor-Leste
AETL	Área Eskluziva Timor-Leste
TdR	Termu de Referénsia
ADTT	Autoridade Designada Tasi Timor
TTT	Tratadu Tasi Timor
NU	Nasoins Unidas
TANUTL	Tranzisaun Administrasaun Nasaun Unidas iha Timor-Leste
DEU	Dolar Estados Unidos
VAI	Valór Akresenta Impostu
IR	Impostu Retensaun
RIS	Rendimentu Impostu Salariu
AZK	Área Zone Kooperasaun
TCF	Trillion Cubic Feet



INDESE

1. Sumáriu Ezekutivu	8
2. Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa Iha Timor-Leste	16
2.1 ITIE no Timor-Leste	17
3. Vizaun jeral kona-ba Indústria estrativa Timor-Leste iha tinan 2014– Oleo & Gas	18
3.1 Produitu Internu Brutu (PDB) - Timor Leste	19
3.2 PIB iha tinan 2014 – Escopo Relatóriu	20
3.3 Esportasaun no Importasaun - Timor-Leste	21
3.4 Produsaun	22
3.4.1 Kampu	22
3.4.2 Produsaun iha BOE	24
3.4.3 Produsaun iha USD	25
3.5 Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi setór estrativa	26
3.5.1 Reseita Impostu no Reseita Naun Impostu	27
3.6 Traballadór iha Indústria estrativa	29
4. Enkudramentu Regulamentu Indústria estrativa Iha tinan 2014	31
4.1 EnKudramentu Legál Área Esklusiva Timor-Leste (TLEA)	32
4.2 EnKudramentu Legál Área Dezenvolvimentu Petróleu konjunta. (ADPK)	34
4.3 Akordu espesifiku ho Australia Kona-ba Explorasaun Oleo & Gás	35

4.4 ANPM	37	8. Rekonsiliaun Impostus no Pagamentu sira seluk	64
4.5 Fundu Petróleu	38	8.1 Akordu ba prosedimentu	64
4.6 Sumáriu ba prosesu Pagamentu	43	8.2 Rezultadu Jerál hosi Rekonsiliaun Pagamentu - Entidade Estrativa	65
4.7 Kompañia Públiku Estadu (KPU)	44	8.3 Rezultadu Jerál hosi Rekonsiliaun Pagamentu- Sub-kontrator	73
4.8 Lisensa / Divulgasaun kontratu	45	8.4 Pagamentu Kadoras	79
5. Rejime Impostu	46	8.5 Rezultadu Rekonsiliaun – Sumáriu	80
5.1 ADPK – Aneksu F	47	9. Benefisiu Propriedade	82
5.2 ADPK – Naun Aneksu F	48	10. Despezas Sosiál hosi Kompañia estrativa	84
5.3 AETL	49	11. Rekomendasaun	89
6. Visaun Jeral Indústría Estrativa Timor-Leste iha tinan 2014 – Minerais	51	Aneksu	94
6.1 EnKuadramentu Legál	51	A. Lista Kompañia Fluxo de Reseitas (Revenue Stream)	
6.2 Prosesu lisensa	52	B. Kontratu Fahe Produsaun iha Timor-Leste	98
6.3 kobertura Eskala Kí'ik Artezanál Minerais (ASM)	53	C. Lista kona-ba Lisensa Minerais	99
7. Metodolojia no Aprosimsaun	55	D. Lista Atividade no Operador	104
7.1 Estudo do Escopo	57	E. Timor-Leste nia rekursu oleo no gás iha tasi okos	107
7.2 Escopo Servisu	58	F. Aneksu F- Lista hosi entidade Sub-kontrator sira-ne'ebé la relata	108
7.3 Materialidade Limita Divulgasaun Kompañia nian	59		
7.4 Kolesaun Dadus	62		
7.5 Kualidade no Garantia Dadus	62		



Mensajen Grupo Servisu Multi Stakeholder

Mensajen hosi Grupo Servisu Multi Stakeholder Timor-Leste

Grupo Servisu Multi-stakeholder (GSMS) ho laran haksolok anuncia ba públiku katak Relatóriu TL-ITIE da7 (2014) aprova ona. Relatóriu refere kobre ona informasaun ba tinan fiskal ne'ebé remata 31 Dezembru 2014. ida ne'e mak relatóriu ne'ebé publika ona depois de kompleta prosesu validasaun ne'ebé kondus iha tinan 2015. Relatóriu TL-ITIE da7 (2014) hanesan relatóriu ne'ebé publika primeira vez produz hosi selesaun Administrador independente foun, ne'ebé selesionadu tuir ITI nia standard 2016.

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

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

Ikus liu ho relatóriu ne'e GSMS iha intensaun hodi responde ba maioria kestaun ne'ebé identifika hosi resente prosesu validasaun ITIE nian no GSMS espera katak Relatóriu TL-ITIE 2014 sei kumpri tuir hotu ITIE nia standard foun.

Ami nia respeito

Membru GSMS,

Kompañia Petróleu

Governu

Sosiedade sivil

Kompañia Estadu Públiku



1

Sumáriu Ezekutivu

Introdusaun

Iniciativa Transparénsia Indústrria Estrativa (ITIE) hanesan Organizausaun global ne'ebé hari iha tinan 2002 ho objetivu atu hasae transparénsia no kontabilidade Indústrria nian. Nasaun sira ne'ebé partisipa publika relatóriu anual rekonsiliausaun pagamentu hosi Indústrria estrativa ba recibos hosi Governu tuir ITIE nia standard.

Ida ne'e mak relatóriu Timor-Leste ITIE da-7 ne'ebé kobre hosi periodu 1 Janeiru to'o 31 Dezembru 2014. Tuir ITIE nia standard, prosesu relatóriu ne'e supervisona hosi GSMS no kompila hosi Administrador Independente, Ernst & Young (EY) tuir ami nian kontrato servisu iha 30 Novembru 2016.

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

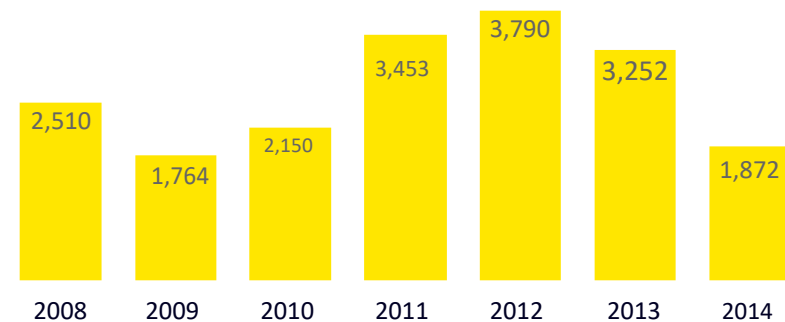
Liu hosi partisipasaun iha ITIE, Timor-Leste buka atu melhorar kumprensaun públiku kona-ba jestaun Indústrria estrativa, ne'ebé atu hasae (increase) kontabilidade ba parte rua hotu governu no Indústrria, no melhorar atratividade Timor-Leste hanesan destinausaun ba investimentu estranjeiru.

Reseita ne'ebé hetan hosi setór estrativa

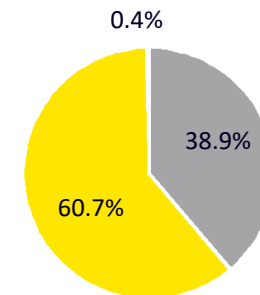
Timor-Leste nia reseita ne'ebé mai hosi oleo no gás nia tun ba 40% hosi 2013, liu-liu tamba presu oleo tun (dropped) iha trimestral da3 2014 no mos kampu Bayu Undan no Kitan deplesaun (depletion). Liu 75% hosi sira nia reikuso in naun renovavel mak estrai ona .

Grafiku ne'ebé apresenta iha kraik hatudu katak dadus istória ba reseita hosi tinan nen (6) liu ba:

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



Linha reseita ne'ebé simu hosi atividade petróleu (reseita Oleo & Gás) tinan 2014 tuir estrutura hanesan tuir mai:



■ Reseita Impostu ■ Reseita naun impostu ■ Reseita naun impostu -Kadoras

Produsaun

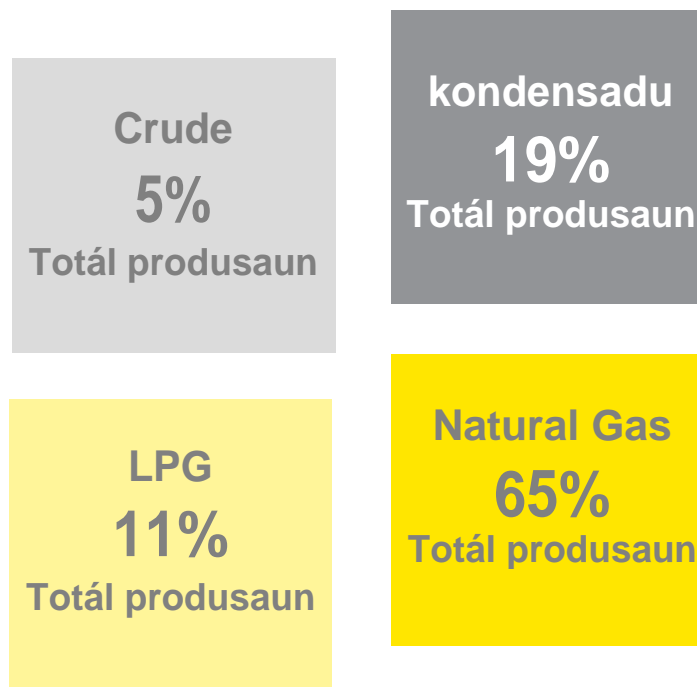
Iha tinan 2014, Timor-Leste nia oleo no gás produz hotu hosi kampu Bayu Undan no Kitan deit, kampu rua refere lokaliza iha tasi laran área de desenvolvimento Petróleo conjunta (ADPK).

Bayu-Undan produs produktu Petróleo tolu mak hanesan kondensadu, Liquidu Petróleo Gas no Gas Natural no representa 94% montante monetariu (Monetary amount) hosi total produsaun nian. hosi nasaun refere Gás Natural (hosi Bayu Undan) nia kontribuisaun liu ona 65% hosi total produsaun Barrel of Equivalent (BOE).

Produsaun iha US\$ ('000) hosi 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 monetariu

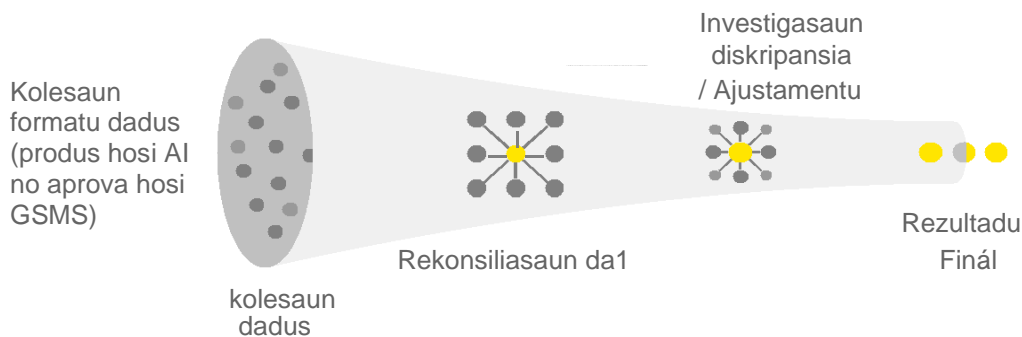


Prosesu Rekonsiliaun

EY envolve (engaged) hodi halao estudo de escopo hodi estabelese (set out) escopo rekonsiliaun ITIE ne'ebé atu usa ba relatóriu Timor- Leste ITIE da7 (2014) no sei produs esbosu relatóriu koleasaun dadus nian, Servisu (assignment) ida ne'e hanesan pasu da1 hodi halao prosesu rekonsiliaun.

Prosedura sira mak hanesan tuir mai ne'e:

- ▶ Obter (obtain) informasaun hosi Kompañia estrativa no hosi autoridade estadu kona-ba impostu, naun impostu no pagamentu seluk iha tinan 2014
- ▶ Halao selesaun bazeia ba limita ne'ebé aprova ona hosi GSMS (kona-ba fluxo de reseitas no entidade ne'ebé iha escopo - US\$ 100.000)
- ▶ Ministeriu petróleu no Rekursus Minerais (MPRM) fo'o sai instrusaun ne'ebé husu (requested) entidade estrativa no instituisaun governu hodi relata tuir rekizitu ITIE nian. formatu relatóriu asesivel iha eletronika hosi email no persiza (required) entidade hotu relata diretamente ba Administrador Independente (EY).



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

Escopo (reseita no entidade)

Bazeia ba informasaun ne'ebé simu ona no limita aprova hosi GSMS, fluxo de reseitas no entidade iha escopo mak hanesan tuir mai:

FLUXO DE RESEITAS IHA ESCOPO OLEO & GÁS	
RESEITA IMPOSTU	RESEITA NAUN IMPOSTU
▶ Rendimentu Impostu	▶ FTP
▶ Impostu Adisiona Lukru	▶ Royalti
▶ Valór Akresenta Impostu	▶ Pagamentu Lukru Oleo no Gás
▶ Impostu Retensaun Salariu	▶ Selu Taxa (Fee Payable)
▶ Pagamentu Impostu Retensau	▶ Pagamentu seluk (kadoras)
▶ Impostu Adisiona	

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

\$US '000			
Reseita ne'ebé hetan tinan 2014	Totál	Escopo	% Escopo
Totál reseita hosi Impostu	727,821	727,796	99.997%
Totál reseita naun Impostu relata hosi 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%

ENTIDADE IHA ESCOPO OLEO & GAS	
Kompañia 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 Petróleu (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 rekonsiliaun no konsekuentemente (consequently) relata pagamentu ne'ebé halao ona (made) hosi sub-kontrator ba fluxo de reseitas signifkante define ona (usa limita hanesan ba selesaun entidades estrativa iha escopo- pagamentu ne'ebé 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	Prosafe Personnel P/L
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ, Solutions Services Pty Ltd	Farstad Shping (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 ltech 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		

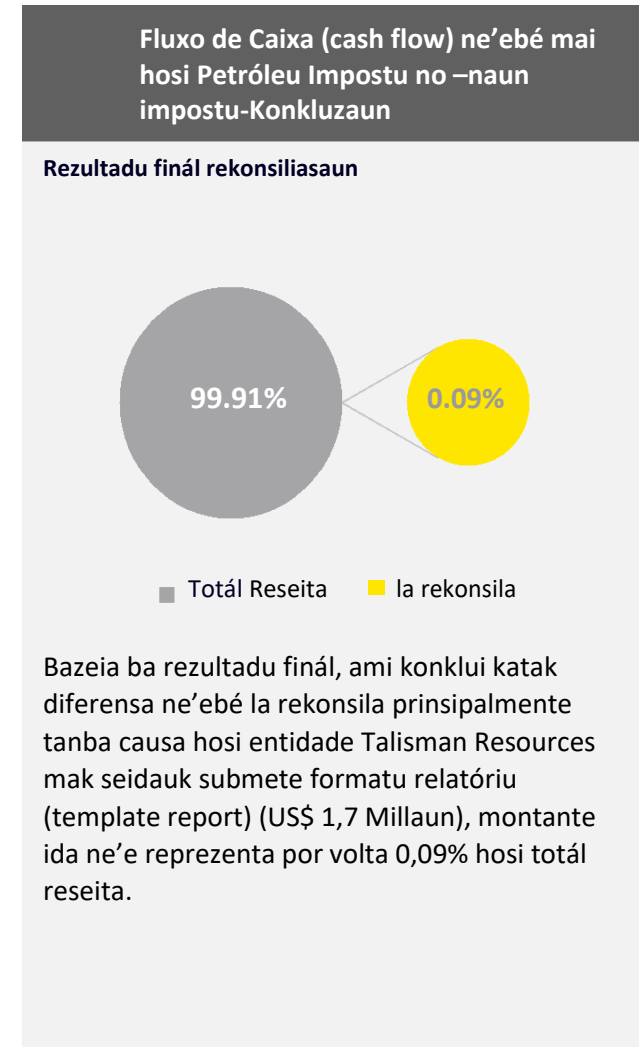
Bazeia ba selesaun ne'ebé halo ami konklui katak relatóriu ida ne'e kobre 99.4% hosi total pagamentu halo hosi Sub-kontrator iha tinan 2014:

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

Rezultadu Rekonsiliaun

Sumáriu relatóriu rekonsiliaun

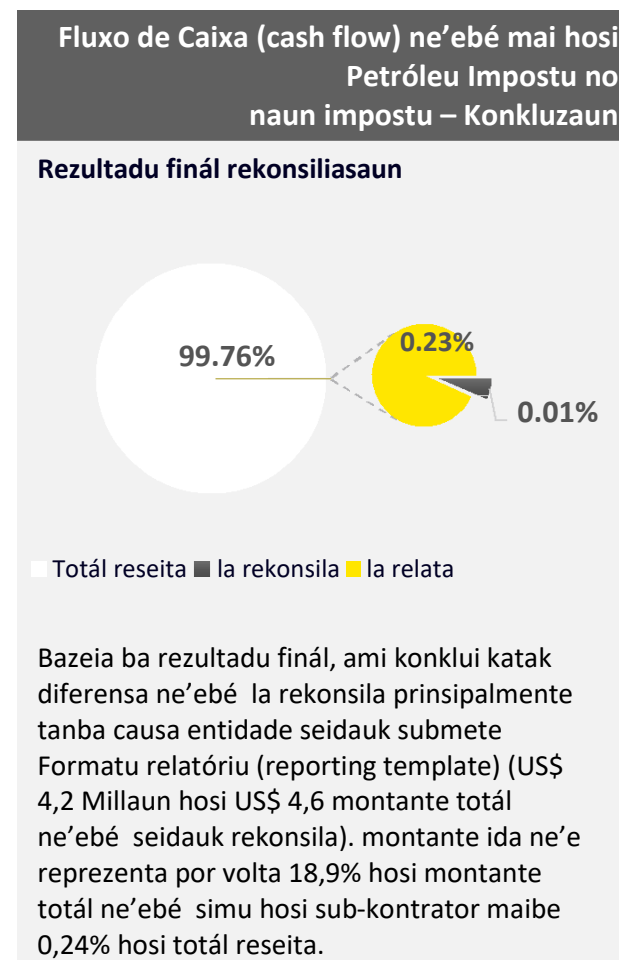
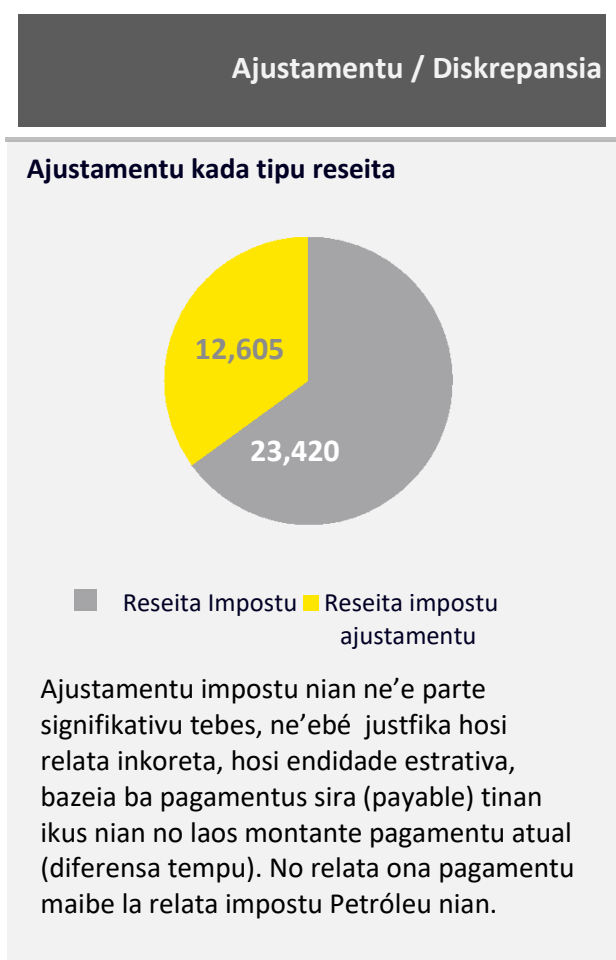
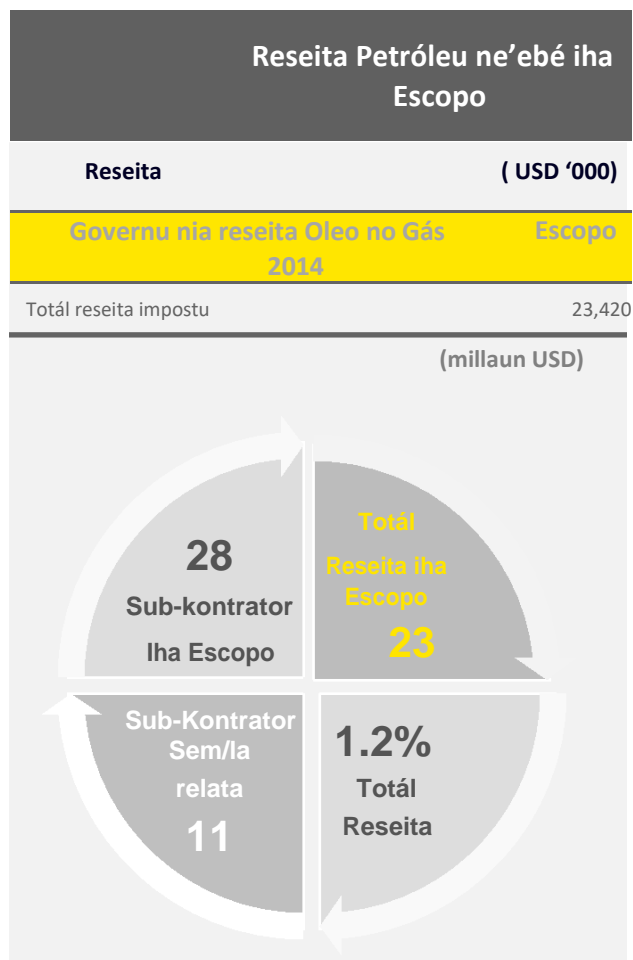
Hare iha kraik sumáriu kona-ba rekonsiliaun pagamentu ne'ebé relata ona:



Rezultadu Rekonsiliaun

Sumáriu Relatóriu Rekonsiliaun- Sub-Kontrator

Hare iha kraik sumáriu kona-ba rekonsiliaun pagamentu ne'ebé relata ona:



2

Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa Iha Timor-Leste

Enkuadramentu ITIE

Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa (ITIE) hanesan enkuadramentu ida ne'ebé enkorajen nasaun sira atu 'Transparénsia iha divulgasaun reseita ne'ebé hetan hosi estrasaun rekursus naturais nian.

Timor-Leste adere ona ba ITIE hodi fornese (provide) relatóriu ne'ebé klaru no simples (concise) hosi reseita no pagamentu sira ba governu hosi Kompañia oleo, gás no minerais, no mos hosi parte rua hotu pagamentu impostu no naun impostu nian ne'ebé derivado (derived) hosi produsaun no faan rekursus sira ne'e. Rekonsiliaun finanseiru hosi parte esternal ne'ebé realiza hodi verifika figuras (figures) no rezultadu rekonsiliaun publika iha relatóriu kada tinan ITIE nian. Sidadaun nasaun nian no organizaun sosiedade sivil espetativa dezempeñu funsaun atu halo monitorizasaun ba prosesu ITIE.

Eskritoriu Sekretariadu TL-ITIE hari iha Jullu tinan 2008 iha Ministeriu Petróleu no Rekursus Minerais no Grupu Servisu Multi-Stakeholder (GSMS) nia okos. GSMS inklui reprezentativu hosi governu, asosiasaun Kompañia Indústria estrativa no organizaun sosiedade sivil (OSS).

2.1 ITIE no Timor-Leste

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

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

Enkuadramentu ITIE rekere administrador independente (AI) hodi rekonsilia dadus finanseiru entre pagamentu hosi Kompañia no reseita atual ne'ebé simu ona hosi Governu. aponta ona EY atu estabese escopo no prepara rekonsiliasaun relatóriu TL- ITIE da-7 no da-8 kobre tinan 2014 no 2015. respetivamente.

Relatóriu nen (6) TL-ITIE nian antes ne'e kobre periodu 1 Janeiru tinan 2008 to'o 31 Dezembru tinan 2013.

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

3

Visaun Jerál kona-ba Indústria Estrativa Timor-Leste iha tinan 2014, Oleo no Gás.

Linha Jerál (Outline)

Reseita hosi oleo no gás kontinua iha papel importante ba fontes rendimentu iha Timor-leste. rikusoin Fundu Petróleu 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'ebé forte, bazeia ba maioria despezas públiku no atividade setór privadu ne'ebé aselera hosi reseita oleo no gás nian.

3.1 Produitu Internu Brutu (PIB) - Timor Leste

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

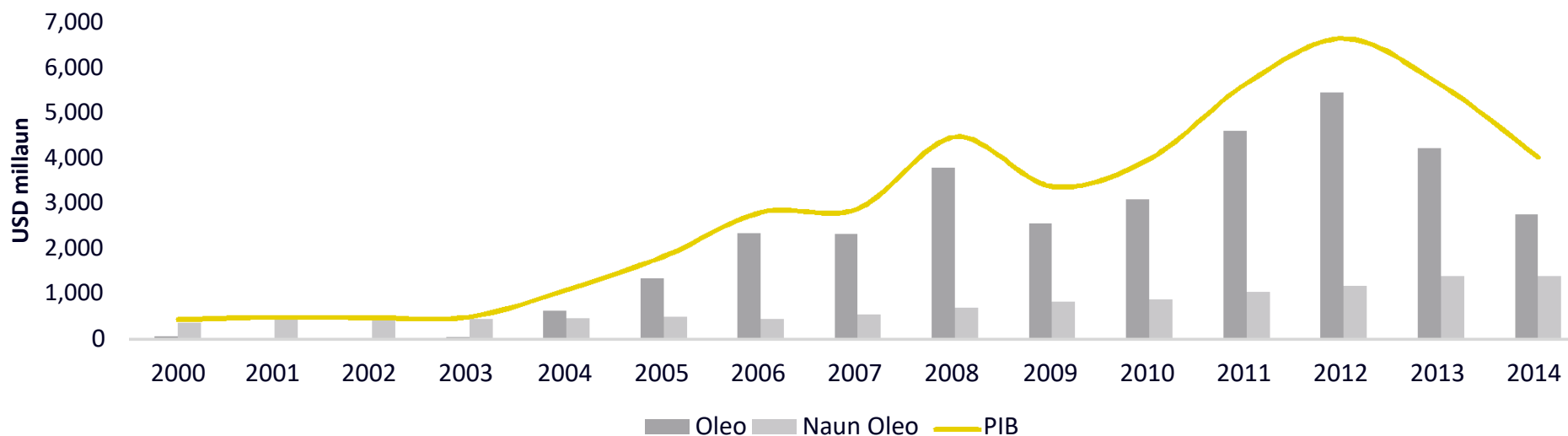
Efsorsu sira ne'e hetan finansia ona kuaze eksklusivamente hosi reseita Petróleu, tamba ne'e hanesan xave fonte fundu governu nian.

Limitasaun ba governu atu halo levantamento (withdrawals) hosi fundu Petróleu nasional ne'ebé tulun ona excedente (surplus) orsamentu Timor-Leste hanesan persentajen hosi produitu Internu brutu (PIB). No fim de tinan 2014, setór oleo responsavel ba US\$ 2.774 millaun, representa 66% hosi montante total PIB tur national accounts ne'ebé prepara ona hosi Ministériu finansas Timor-Leste nian.

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

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



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

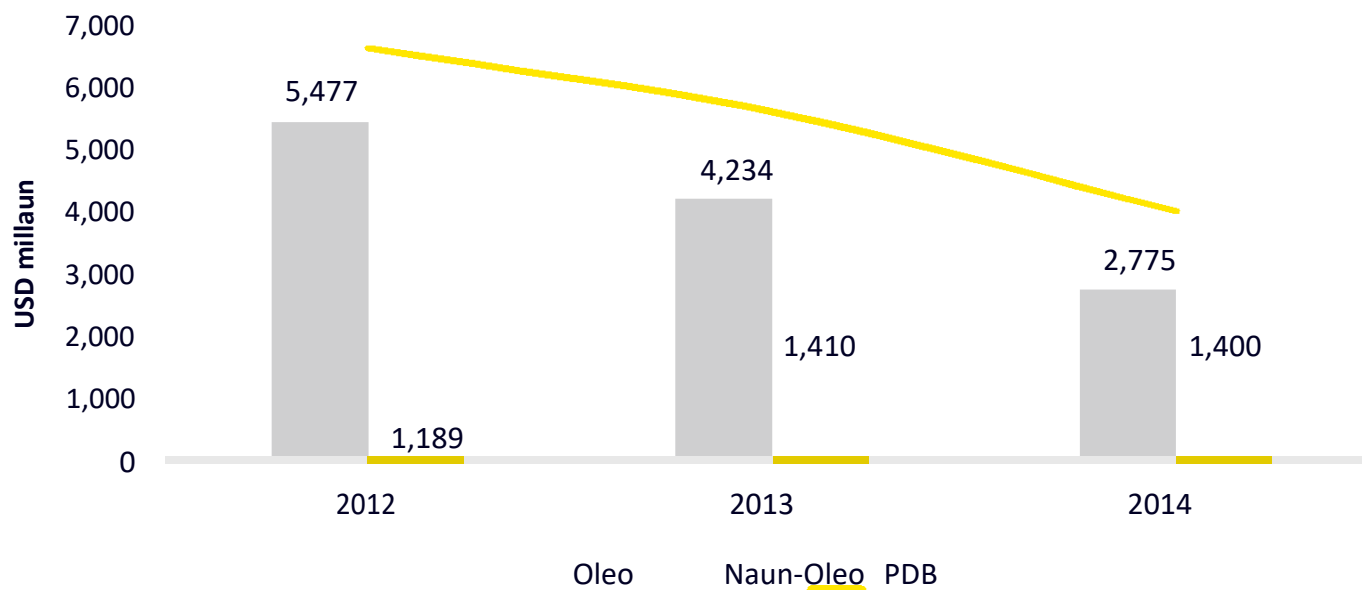
3.2 PIB iha tinan 2014 . escopo relatóriu

presu oleo ne'ebé tun no menus (decrease) produsaun primeiramente tamba kampu natural iha Bayu-Undan no Kitan dekliniu (decline), tulun atu esplika redusaun hosi oleo kontribuisaun ba PIB

governu mos buka halo investimentu no/ ka halo despezas públiku espesifiku ne'ebé bele permiti hasae atividade naun oleo iha PIB Timor-Leste nian. Iha tinan 2014 kontribuisaun hosi atividade naun oleo iha PIB, 5,9% (2,8% iha tinan 2013) maibe iha aumentu totálmente justifika ona hosi redusaun atividade oleo.

Presu crude oleo ne'ebé tun iha setór oleo kontribui ona ba redusaun PIB hosi US\$ 5.477 millaun iha tinan 2012 ba to'o US\$ 2.774 millaun iha tinan 2014. Setór 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'ebé estrai ona iha setór oleo konsidera tun los (lower) do que iha tinan 2013 (-25,1% iha rezultadu (output) oleo nian.

Evolusaun PIB : 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 relatóriu (TL National Accounts tinan 2014, setór oleo) representa ona 99% hosi totál esportasaun nian. Informasaun antes hatudu katak persentajen ida ne'e sempre iha 99% nia leten, ho kafe hanesan produktu esportasaun naun oleo ne'ebé bo'ot liu iha Nasaun ne'e.

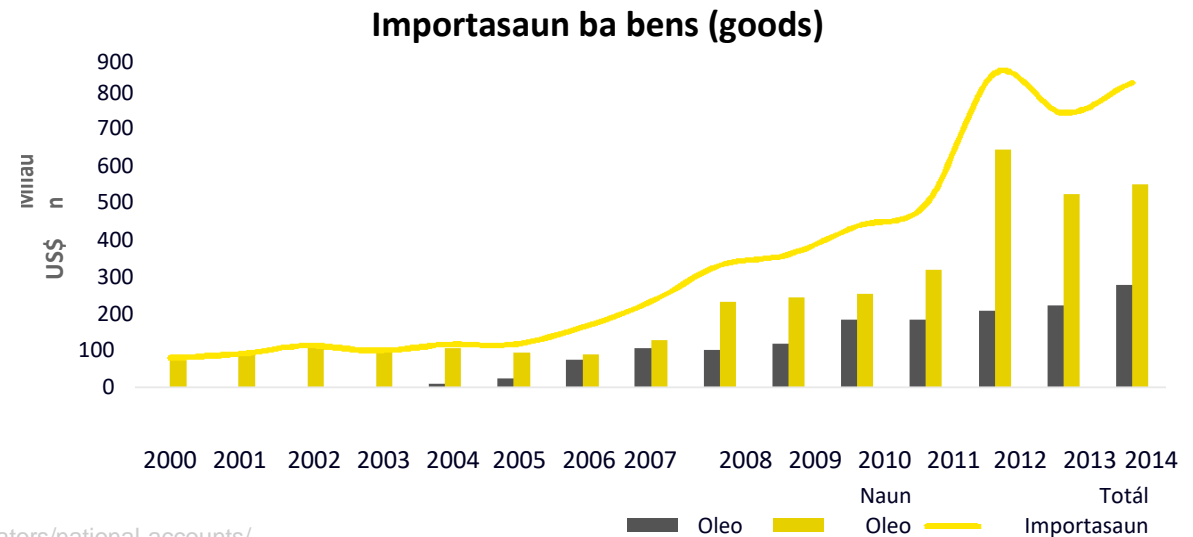
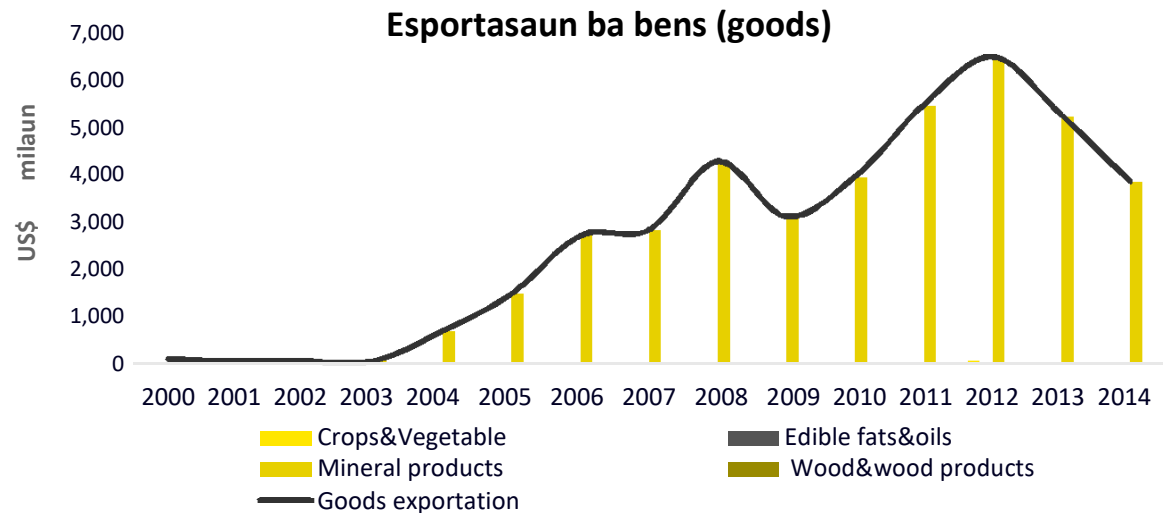
Esportasaun

Esportasaun ba bens e sevizos (goods and services) deklinu 27%, (hosi US\$ 5.418 millaun iha tinan 2013 ba to'o US\$ 3.871 milaun iha tinan 2014) prinsipalmente tamba redusaun esportasaun produktu minerais Oleo & Gás). Deklinu ida ne'e impaktu hosi redusaun esportasaun kafe hosi 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%, hosi US\$ 718 millaun ba to'o US\$ 774 millaun. Bens (goods) naun Oleo (US\$ 546 millaun) representa 71% hosi totál importasaun. Importasaun naun Oleo inklui produktu 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 hosi kampu Bayu Undan no Kitan, kampu rua refere lokaliza iha tasi laran área de desenvolvimento Petróleo conjunta (ADPK).

Reseita governu ne'ebé mai hosi área refere simu ona intermos osan (cash) laos in kind (sasan), ho 10% fahe ba Australia tuir Tratadu Tasi Timor (TTT).

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

Bayu-Undan

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

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

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

Fase datoluk de desenvolvimento Bayu-Undan sei kompletu etapa por etapa (in stage). Perfurasaun adisiona ba posu rua iha tinan 2014. kompostu hosi perfurasaun no relasiona fila fali (tying-back) ba facilidade Bayu-Undan, ho, produsaun posu rua iha tasi okos bele fo'ogantia produsaun ba Kampu refere

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

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

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

Kitan

Kampu Oleo Kitan lokalizadu tuir lisensa 06-105 iha ADPK, 170 km iha tasi laran hosi tasi Timor-Leste nian no 500 km hosi tasi Australia nian.

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

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

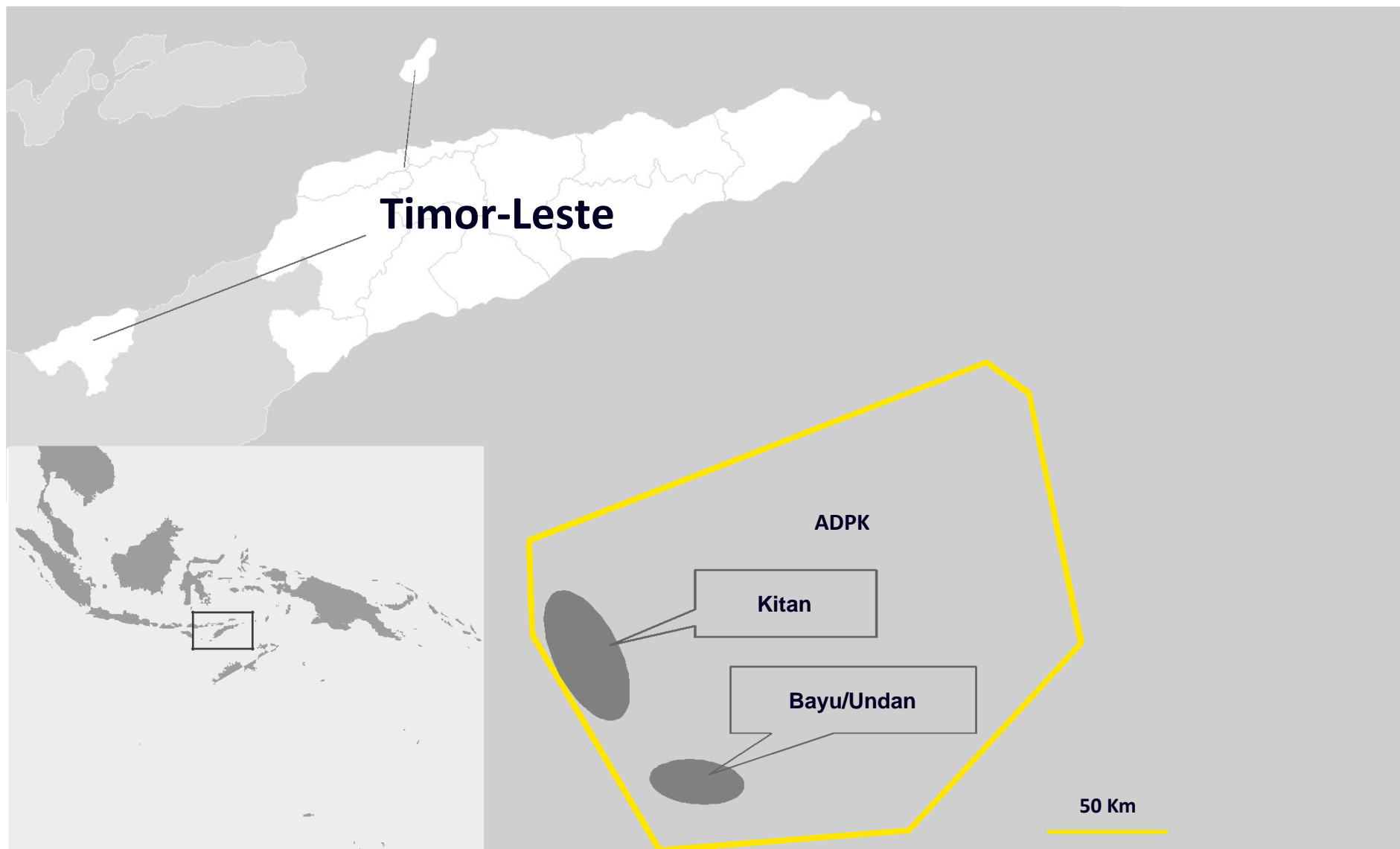
Kampu Kitan deskobre iha tinan 2008, bainhira "Songa Venus semisubmersible rig". fura posu explorasaun Kitan-1 ho total klean 3.568m. rezultadu hosi teste inisiu relata ona hosi taxa fluxo (flow rate) iha 6.100 bopd.

Kampu Kitan taka iha 16 Dezembru tinan 2015. Glas Dowl FPSO hosik Kampu refere iha Janeiru tinan 2016. Produsaun oleo deklinu 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 hosi Eni JPDA 06-105 Pty Ltd tuir kontrato PSC JPDA 06-105.

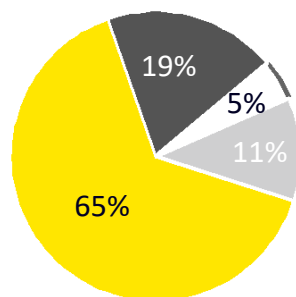
Fontes: <http://www.anpm.tl/annual-report-2014/>



3.4.2 Produtu BOE

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

Produsaun tinan 2014 kada Komodidade (Commodity)



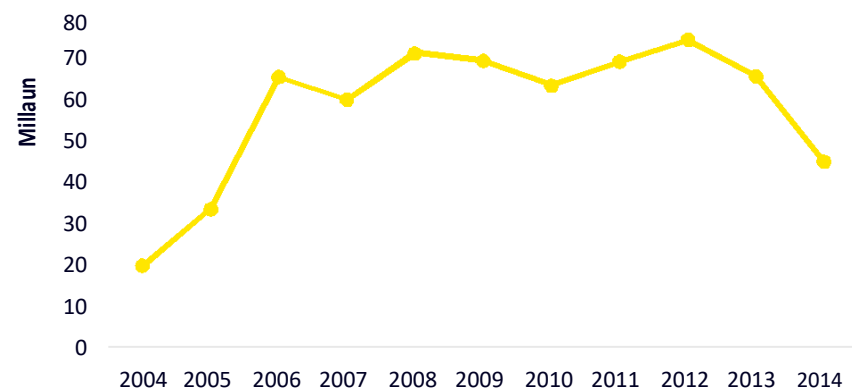
□ Crude ■ LPG ■ Natural Gas ■ kondensadu

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 significativu komesa hosi tinan 2004, bainhira fase dahuluk iha Kampu Bayu Undan hahu produs, ho fasilidade iha tasi laran atu produs no prosesu “kondensadu, propane no butane” (LPG) ne'ebé hahu hosi tinan 2000. Fase ida ne'e bele hare ona total posu 13 fura hodi halo produsaun, injeksaun gás no be'e mak destroi (disposal). Informasaun ne'ebé relaciona ho total produsaun bele visita situ ANPM (Lafaek Database - <http://www.anp-tl.org/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekReport>) ne'e inklui informasaun kona-ba produsaun no kontratu Kampu oleo Bayu-Undan no Kitan. Informasaun sira ne'e jeralmente públiku hotu bele asesu.

Totál Produsaun BOE

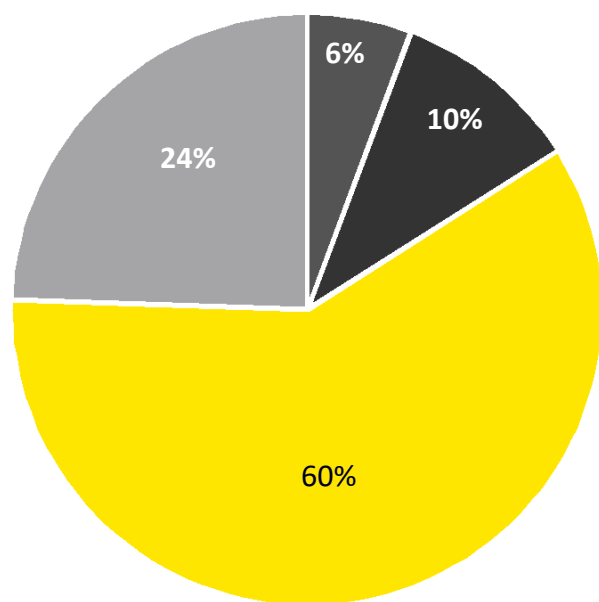


komodidade (rihun ba rihun BOE)	2014	2013	Δ	%
Crude	2,223	5,881	-3,658	-62%
LPG	5,537	8,747	-3,210	-37%
Natural Gas	31,273	34,766	-3,493	-10%
kondensadu	9,311	14,607	-5,296	-36%
Totál	48,344	64,001	-15,657	-24%

3.4.3 Produsaun USD

Gas Natural hanesan komodidade ne'ebé signifikante liu wanhira kompara iha USD Millaun hosi totál:

Produsaun iha USD



■ Crude ■ LPG ■ Natural Gas ■ Kondensadu

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 hosi kodoras) depois estrai ona.

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

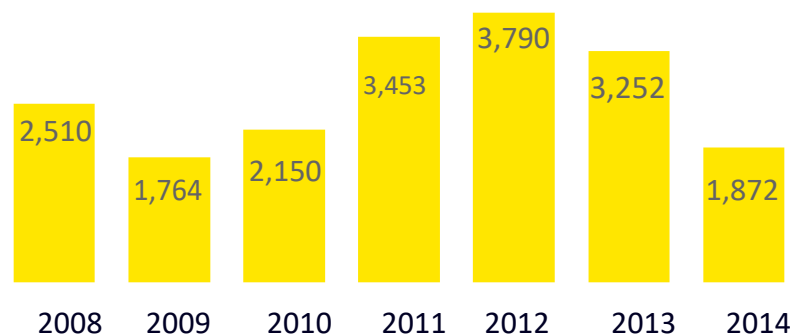
Komodidade	2014	2013	Δ	%
Crude	208,949	615,628	-406,679	-66%
LPG	378,587	671,248	-292,661	-44%
Natural Gas	2,183,952	2,496,713	-312,761	-13%
Kondensadu	897,331	1,536,676	-639,345	-42%
Totál	3,668,819	5,320,265	-1,651,446	-31%

3.5 Reseita ne'ebé hetan hosi setór estrativa

Hanesan konsekuensia hosi deklinu presu oleo no mos menus produsaun, reseita hosi oleo no gás Timor-Leste nian iha tinan 2014 iha montante to'ó US\$ 1,872 millaun kuaze sae (Peak) metade ne'ebé rejistadu ona iha tinan 2012, bainhira total montante reseita hetan US\$ 3,790 millaun. Valór ne'e reprezenta redusaun US\$ 1.381 millaun, ka 42%, kompara ho tinan 2013.

Ho variasaun ida ne'e afeta pagamentu ne'ebé simu ona hosi DNRP (US\$ - 422 millaun) no mos liu hosi redusaun FTP no Lukru Oleo (US\$ - 957 millaun). Estrutura reseita iha setór estrativa besik atu hanesan ho tinan 2013, ho aumentu oituan (3,5%) hosi kontribuisaun DNRP total reseita ne'ebé konta ona (accounted).

Reseita oleo no gás 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 hosi setór estrativa (US\$ millaun)	2014	2013	Δ	% Δ
Direção Nacional de Receitas Petróleo (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'ebé hetan hosi atividade estrativa Oleo no Gás	1,872	3,252	-1,380	-43%
Reseita ne'ebé hetan hosi relasionadu atividade (Sub-kontrator) Oleo no Gás	24	11	13	118%
Reseita ne'ebé hetan setór oleo no gás	1,896	3,263	-1,367	-42%
Reseita ne'ebé hetan hosi setór minerais	0.02	0.04	-0.02	-50%
Reseita ne'ebé hetan hosi setór 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%

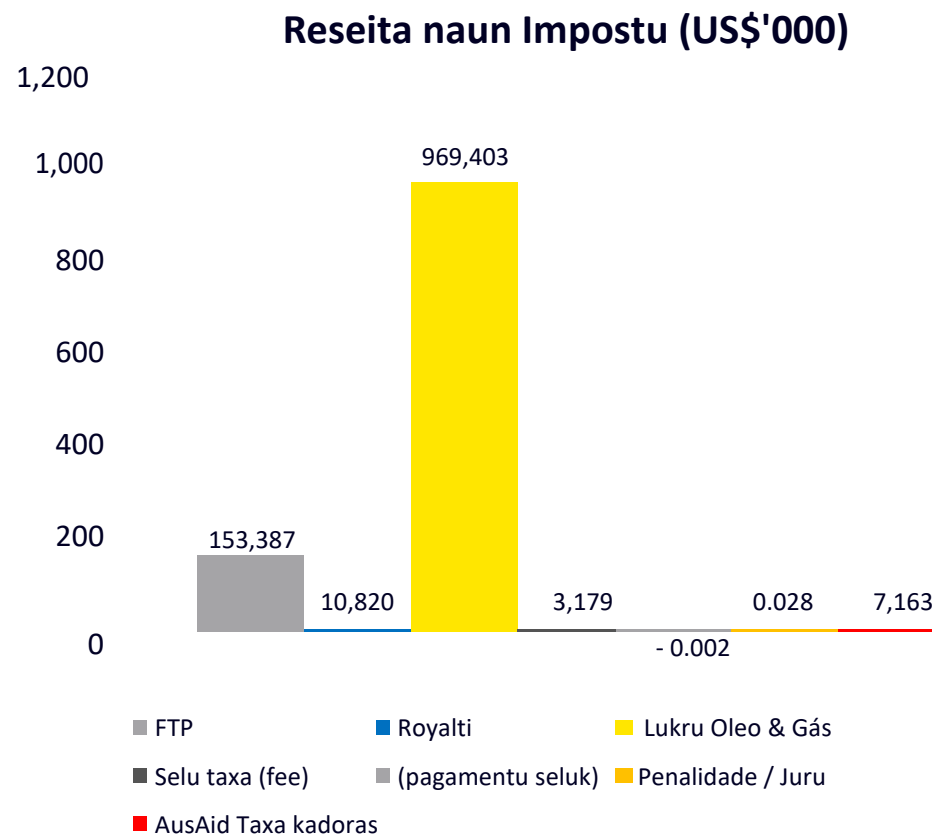
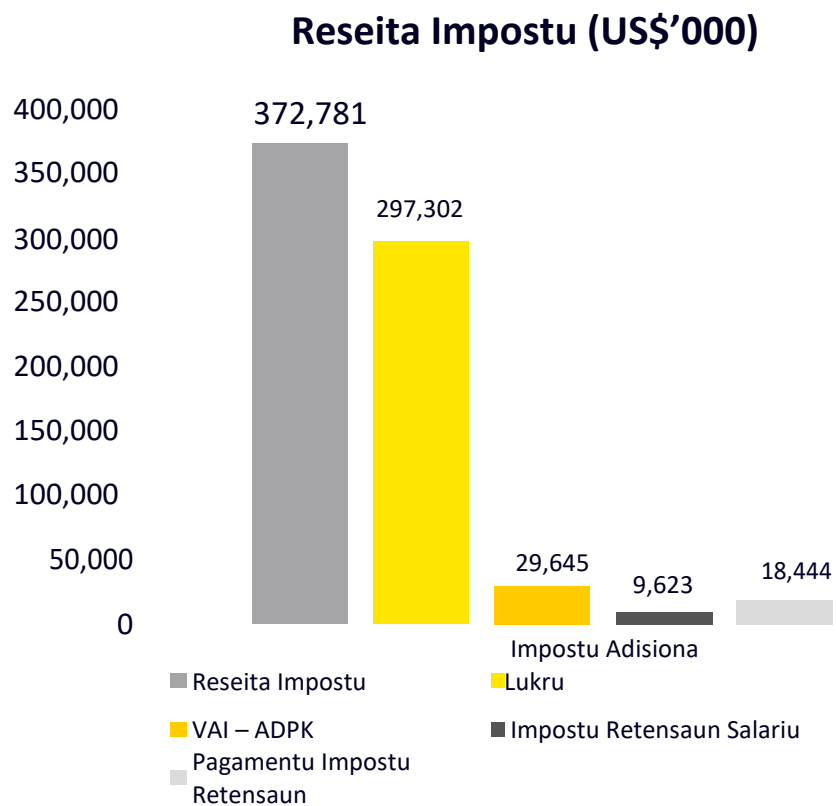
3.5.1 Reseita Impostu no Reseita Naun Impostu

Grafiku iha kraik deskreve reseita impostu no naun impostu

Reseita impostu ne'ebé maioria signifikante iha tinan 2014 mak hanesan Rendimentu Impostu, tuir fali mak Impostu Adisiona Lukru.

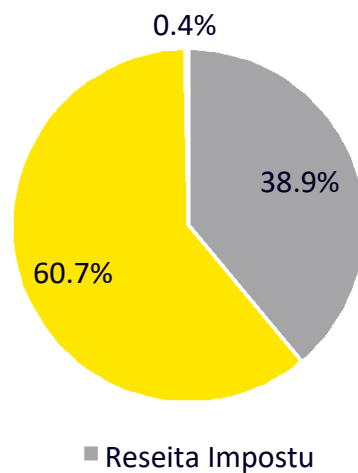
Reseita naun impostu mak hanesan Lukru Oleo & Gás ne'ebé sai fontes prinsipais ba fluxo de reseitas hodi kontribui ba fundu Petróleu. Royalti no taxa (fee) rekolha hosi taxa de alugar superfície (surface rental fee) ne'e hanesan fontes reseita seluk ba mos Fundu Petróleu hanesan deskreve iha figuras kraik.

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



Timor-Leste simu ona reseita ne'ebé redus desde tinan 2012.
Iha tinan 2014 reseita hosi Oleo & Gás menus liu tan desde tinan 2009.
Haree iha kraik estrutura reseita hosi setór estrativa Petróleu nian:

Reseita setór Estrativa Petróleu % hosi Fluxo de Reseitas



Setór Minerais

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



3.6 Trabalhador sira iha área Indústria estrativa iha Timor-Leste

Iha ne'eba la iha dados ne'ebé bele hetan hosi governu kona-ba trabalhador sira iha Indústria estrativa tanto iha termos absoluta no percentajen hosi total trabalhador sira.

Maibe hanesan prosedimentu hodi rekolha dados sira ne'e ami husu ona Kompañia estrativa iha escopo atu responde total nu trabalhador ne'ebé sira fo servisu ona, iha tinan 2014 no resposta sira mak hanesan tuir mai:

Naran Kompañia	Número		Taxa kriasaun Trabalho /2014	
	Nasionál	Expats	Nasionál	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 Indústria estrativa Iha tinan 2014

Linha Jerál (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 hosi administrasaun tranzitóriu nasoes Unidas iha Timor Leste (UNTAET). Durante periodu tranzisaun, UNTAET reprezenta Estadu Timor-Leste atu renegosia ba hafahe (sharing) rekursu Petróleu iha Área Desenvolvimentu Petróleu konjunta (ADPK).

Timor-Leste no Australia sidauk iha finál fronteira marítima iha tasi Timor. governu rua hatur iha fatin aranjamentu interinu (interim arrangements) ne'ebé estabelese (set of) kompleksa (complex) hodi fahe Petróleu ne'ebé estrai ona hosi sobre pozisaun (overlapping) zona rua desenvolvimentu konjunta iha tasi Timor: (1) área desenvolvimentu Petróleu konjunta (ADPK) tuir akordu tratadu tasi timor (TTT) no (2) iha área unidade "Greater Sunrise" governa hosi Akordu Unitizasaun Internasionál "no tratadu relativamente kona-ba Aranju Marítimu Balun iha Tasi Timor.

Iha tinan 2003, Timor-Leste no Australia estabelese ona Tratadu Tasi Timor (TTT) ne'ebé fornese enkuadramentu ba esplorasau Petróleu hot-hotu, no desenvolvimentu iha ADPK. TTT (artigo 4) fo'o (provides) reseita impostu upstream hosi produsaun Petróleu iha ADPK ne'ebé hafahe entre Timor-Leste no Australia ho base 90/10.

TTT kria ona Komisaun konjunta (KK) hodi estabelese politika no regulamentu ba atividade Petróleu iha ADPK, hamutuk mos hodi estabelese Autoridade Designada Tasi Timor (ADTT).

Setór oleo no gás Timor-Leste kompostu hosi jurisdisaun rua ne'ebé diferente ho enkuadramentu Legál ne'ebé relevante: Área Eklusiva Timor-Leste (AETL) no ADPK. Área rua refere governa tuir kontratu fahe produsaun (KFP) ne'ebé asina entre Kompañia Petróleu no governu.

4.1 EnKuadramentu Legál Área

Esklusiva Timor-Leste (AETL)

AETL refere ba territoriál Timor-Leste ne'ebé define ona hosi Lei atividade Petróleu (petroleum act) (Lei Nu.13 / 2005) Republika Demokratika Timor-Leste. Lei ne'e aplika ba operasaun Petróleu iha territoriál tasi nian, inklui zona ekonomiku esklusiva no plataforma kontinental ne'ebé, tuir lei internasionál, Timor-Leste iha direitu soberania ba objetivu explorasaun rekursus. Atividade sira iha rai maran la kobre hosi AETL.

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

Lejizlasaun

- ▶ Lei atividade Petróleu (Lei Nu.13 / 2005)
- ▶ Autoridade Nacional do Petróleo (ANP) (Dekretu Lei Nu.20 / 2008)
- ▶ konkursu Públiku hodi respeitu award kontratu Petróleu (dekretu Lei Nu.7 / 2005)

Kontratu Fahe Produsaun (KFP):

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

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

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

Lei aktividade Petróleu (Lei Nu 13/2005)

Haktuir ba lei internasionál, Timor-Leste iha direitu soberania ho objetivu hodi explora, explota no administra rekursus naturais inklui rekursus Petróleu. Timor-Leste iha titulo ba rekursus Petróleu hotu ne'ebé eziste iha territóriu rai okos (subsoil) nian, no mos ba área rua (both) hotu rai maran no tasi laran. Objetivu hosi Lei atividade Petróleu hodi fo'o benefisiu masimu ba Timor-Leste no povu mais posible, hosi estabelese rejime regulador ne'ebé sei permiti (allow) Kompañia Petróleu hodi dezenvolve rekursus Petróleu.

Lei ne'e mos fo'o poder (empower) ba ministeriu hodi autoriza Kompañia Petróleu hodi explora no explota rekursus Petróleu. Rejime petróleu seluk hetan ona konsiderasaun hotu hodi nune'e atu estabelese rejime ne'ebé tuir kompetetivu internasionálmente no ajuda atrai investimentu iha dezenvolvimentu atividade Petróleu nian. Rekursus Petróleu sira ne'e nain (owned) hosi Timor-Leste ne'ebé komponente estratejiku ba ekonomia, iha valór potensial ne'ebé aas no espetativa bele hetan reseita signifikante ba Nasaun.

Alende ne'e targetu (aiming) atu maximiza Timor-Leste nia reseita Petróleu, Lei refere mos preve (envisages) assistensia atu atinje metas jeral dezenvolvimentu nasaun nian. Reseita Petróleu no dezenvolvimentu rekursus sira ne'e sei permiti Timor-lestes 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'ebé halao ona ate agora, aselera no sustenta kresimentu ekonomia, hamenus kiak no hadia moris povu Timor-Leste. Objetivu seluk atu asegura estabilidade no transparénsia hodi regula dezenvolvimentu rekursus Petróleu.

Artigu 13 Lei Atividade Petróleu: Anunsia ba Konkursu

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

konkursu públiku hodi respeitu award kontratu Petróleu. (Dekretu lei Nu.7 / 2005)

Lei Nu 13/2005, 2 Setembru (Lei kona-ba atividade Petróleu) estipula katak fo'ó (granting) autorizasaun, inklui award kontratu Petróleu ne'ebé hahu ho (preceded) konkursu públiku.

Lei ne'e estabesele ona prinsipiu sira ne'ebé ho objetivu atu fo'ó beneficia masimu ba Timor-Leste no populaun mais posibel, hosi estabesimentu rejime reguladora ba Kompañia Petróleu. Lei refere estabesele kondisaun sira oinsa ministeriu sei atu prosesa (proceed) autoriza atividade Petróleu, ne'ebé deklara partisipasaun estadu iha atividade Petróleu nian no mos oinsa atu dezenvolve. Transparénsia no Informasaun públiku fo sai (addressed) hanesan deit, fo'ó informasaun falsu (misleading) sei penaliza hanesan ida ne'ebé deklara ona ne'e.

Kompañia no/ou grupu Kompañia sira sei selesionadu tuir baze submete proposta (bids) no anunsiu públiku fo'ó sai hosi ministru petróleu no rekusus minerais, no politika Enerjetika relasionadu konkursu públiku ne'ebé relevante. Ministru refer sei reponsabiliza ba prosesu konkursu hotu no mos responsabiliza ba fo'ó (granting) autorizasaun prospeasaun.



4.2 Enkuadramentu Legál iha Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK)

Tratadu Tasi Timor, Entre Governu Timor-Leste no Governu Australia. Asina ona iha tinan 2002. Tratadu refere estabesele ona Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta iha Tasi Timor, permiti ba esplorasau no explotaun rekursus Petróleu iha ADPK hodi benefisia ba populasaun Timor-Leste no Australia.

Lejizlasaun ne'ebé aplikavel ba operasaun iha ADPK mak hanesan tuir mai ne'e:

Lejizlasaun

- ▶ Tratadu Tasi Timor (TTT)
- ▶ Interim Petroleum Mining Code (IPMC)
- ▶ Petroleum Mining Code (PMC)
- ▶ Regulamentu Interinu fo'ó sai tuir artigu 37 hosi Interim Petroleum Mining Code .
- ▶ (Direction) internu fo'ó sai tuir artigu 37 kodigu hosi Interim Petroleum Mining Code .
- ▶ Matadalan Administrativu interino ba Área Dezenvolvimentu Petróleu konjunta
- ▶ Aranju Maritimu Balun iha Tasi Timor
- ▶ Greater Sunrise – Nota de Intendimentu
- ▶ Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Internasionál

Kontratu Fahe Produsaun (KFP):

Xafe prinsipal kontratu Petróleu 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 & Gás

Iha tinan 2006, Timor-Leste no Australia aseita ona atu asina tratadu Internasionál relasionadu aranjamentu marítimu iha Tasi Timor:

- ▶ Tratadu Tasi Timor ne'ebé mensiona anterior
- ▶ Tratadu Aranju Marítimu Balun Iha Tasi Timor (TAMBTT)
- ▶ Akordu Unitizasaun Internasionál (AUI) ba Greater Sunrise

Alende ne'e, Nota Intendimentu (MoU) Greater Sunrise nian espesifika aranjamentu adisiona ba Kampu 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) Independénsia hosi liderasaun Nasoes Unidas nian, nasaun rua ne'e sei servisu hamutuk hodi halao explorasaun Petróleu iha Tasi Timor.

Tratadu ne'e tama em vigora iha 2 Abril tinan 2003 tuir kedas ho troka notas (exchange notes) diplomatiku. tratadu ida ne'e sei vale durante tinan 30 komesa hosi loron tama iha vigor ka bainhira fronteira marítima estabesele ona, ida ne'ebé mak sei mai uluk.

Tratadu Tasi Timor fo'o dalan atu fahe rekursu (proceeds) Petróleu ne'ebé hetan ona iha área tasi okos ne'ebé aseita ona, hanaran Área Dezenvolvimentu Petróleu konjunta no la determina soberania no fronteira marítima entre nasaun rua. Tratadu ne'e deklarasaun espesalmente katak direitu kada nasaun reklama sobreposicao (overlapping) iha tasi okos mantein.

Aranju Marítimu Balun iha Tasi Timor (AMBTT)

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

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

“Greater Sunrise - Akordu Unitizasaun Internasionál ” (AUI)

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

“Woodside no Sunrise konsorsiu” (Joint Venture) mantein nafatin kometimentu atu dezenvolve Kampu Greater Sunrise, no konsidera katak vital ba parte rua Timor-Leste no Australia aseita Legál, regulamentu no rejime fiskal ne'ebé 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 dezenvolvimentu ne'ebé benefisia ba parte hotu.

Greater Sunrise AUI, hamutuk ho enkuadramentu Legál seluk, (regula atividade Petróleu iha Unidade área dan Unidade Reservoir).

Greater Sunrise – Nota de Intendimentu (Ndi)

Nota de Intendimentu (Ndi) ba Greater Sunrise estabele taxa (fee) relaciona ba unitizasaun hosi Greater Sunrise ne'ebé Governu Australia sei transfere ba Governu Timor-Leste.

Petroleum Mining Code (PMC)

Tuir artigu 7 (a) hosi Tratadu Tasi Timor, no sujeitu ba termus hosi tratadu ne'e, tuir fali mai mak Petroleum Mining Code adopta ona hodi regula esplorasau, desenvolvimentu no explotausaun Petróleu iha ADPK, ho mos esportasaun Petróleu hosi área ne'ebé mak hanesan.

Interim Petroleum Mining Code (IPMC)

(IPMC) regula atividade Petróleu 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 Feveiru tinan 2008, kria ona Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM): hanesan Institusaun Públiku Timor-Leste nian, tuir Dekretu Lei Nu. 1/2016/ 9 Feveiru, amandamentu dahuluk ba deketu lei Nu.20/2008,19 Juñu, Autoridade Nacional do Petróleo, responsável hodi administra no regula atividade Petróleo no Minerais iha área Timor-Leste. aplika ba parte rua tasi laran no rai maran nian no Área Dezenvolvimentu Petróleo Konjunta (ADPK) tuir ho deketu Lei kona-ba estabelesimentu ANPM no leis no regulamentu hanesan tuir mai:

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

Dekretu Lei Nu 20/2008, 19 Juñu ne'ebé kria ona Autoridade Nacional do Petróleo (ANP) *, entidade ne'ebé bele konfia (entrusted) hanesan mos ho entidade sira seluk, responsabilidade atu regula no supervisona setór/Indústria ne'ebé pertense (pertaining) ba natural Petróleo 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 Feveiru, Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) dezigna ona hodi responsavel atu administra no regula atividade Petróleo no minerais iha área Timor-Leste no troka ona dezignasaun (hosi ANP (Autoridade Nacional do Petróleo) ba ANPM) Liu hosi relatóriu refere ami sei use naran atual "Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)"

4.5 Fundu Petróleu

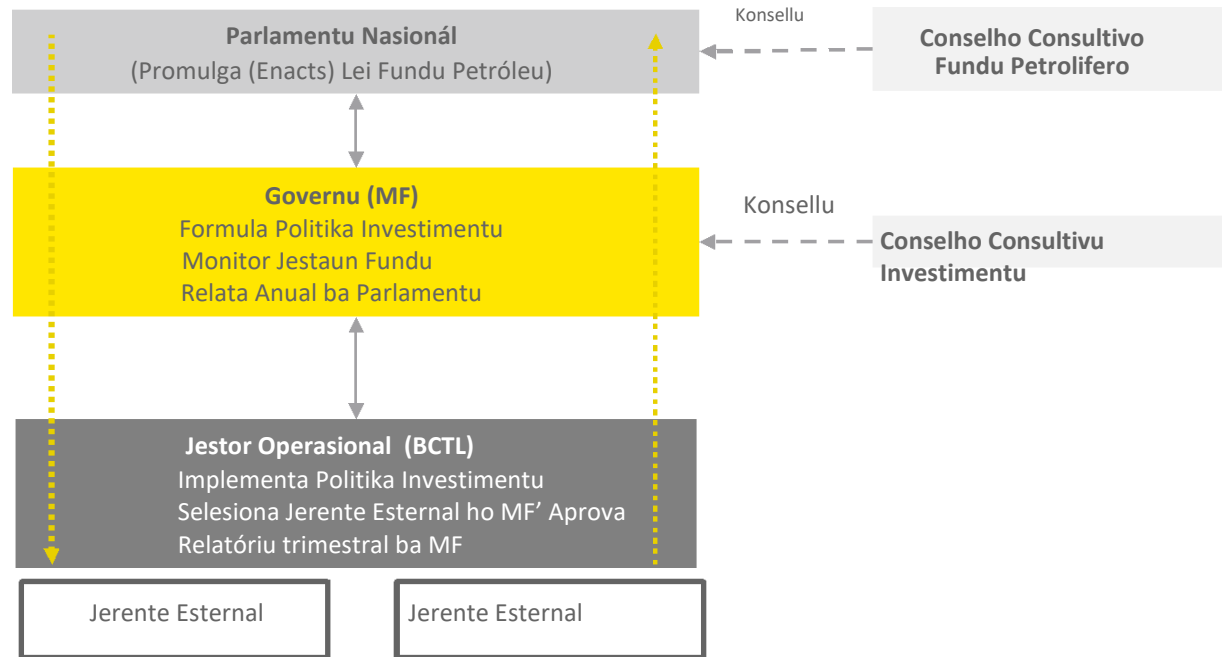
Estabelese ona fundu Petróleu hodi kumpri rekizitu konstitusional ne'ebé hatur iha artigu 139 hosi Konstitusaun Republika mandatu utilizaun rekursus Natural ne'ebé justu no equal tuir interese nasional no rendimentu hetan (Derived) hosi explotaun rekursus sira ne'e bele ajuda (lead) hodi estabelese reserva finanseiru mandatóriu. Tamba ne'e Governu kria ona fundu Petróleu iha tinan 2005, ne'ebé tuir provizaun Lei Nu. 9/2005 (3 Agostu 2005) hetan amandamentu ho Lei Nu.12/2011 (28 Setembru 2011)

Lei Fundu Petróleu :

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

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

Estrutura governasaun Fundu Petróleu



Fontes: Relatóriu Anual Fundu Petróleu 2014 (https://www.mof.gov.tl/wp-content/Petroleum_Fund_Annual_Report_2014.pdf)

Lei fundu Petróleu fo' o mekanismu ne'ebé asiste Timor-Leste atu jere reseita Petróleu ne'ebé sustentavel, Parametro detalhadu ba operasaun no Administra fundu Petróleu, define matadalan alokasaun aset no limita risku, Governa kolesaun no jestaun resibo, regula transferénsia ba orsamentu estadu no, define klaru papel no responsabilidade entidades involve iha jestaun fundu Petróleu ne'e no fo' o responsabilidade ba Governu no supervisona atividade sira ne'e. Fundu Petróleu forma ona hanesan konta (account) ba Ministériu Finansas ne'ebé estabesele iha Banco Central de Timor-Leste (BCTL)

Fundu Petróleu ne'e separa afluxo (inflow) reseita Petróleu hosi gastus governu nian. rendimentu hotu hosi Petróleu inisiu hatama ba iha fundu Petróleu antes halao transferénsia ruma ba Orsamentu Estadu. Montante transferénsia sei guia hosi rendimentu sustentavel estimadu (RSE), ne'ebé estabesele 3% hosi total riku soin Petróleu nian.

Riku soin petróleu kompostu hosi balansu fundu Petróleu no valór liquido presente (Net value present) ne'ebé espetativa reseita Petróleu hetan iha futuru. razaun fundamentu usa RSE ne'e hodi hafasil gastus rendimentu Petróleu ne'ebé temporariu barak (high) no proteje kontra afluxo volatilidade Petróleu no salvaguarda ba usa finanseiru públiku ne'ebé sustentavel. Fundu Petróleu ne'e investe deit iha International Financial Asset. Objetivu investimentu ida ne'e atu atinje 3% hosi retornu iha periodu longu prazu, hodi kontibui ba politika fiskal ne'ebé sustentavel.

Bazeia ba Jestaun ne'ebé diak no politika investimentu ne'ebé prudente (hanesan kumpri (RSE) possibilidade bele mos atu aumentu liu hosi valór merkadu tinan ne'e nian hosi fundu mesmu nota katak reseita Petróleu menus ona depois rezultadu tinan 2012 hosi presu oleo ne'ebé tun.

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

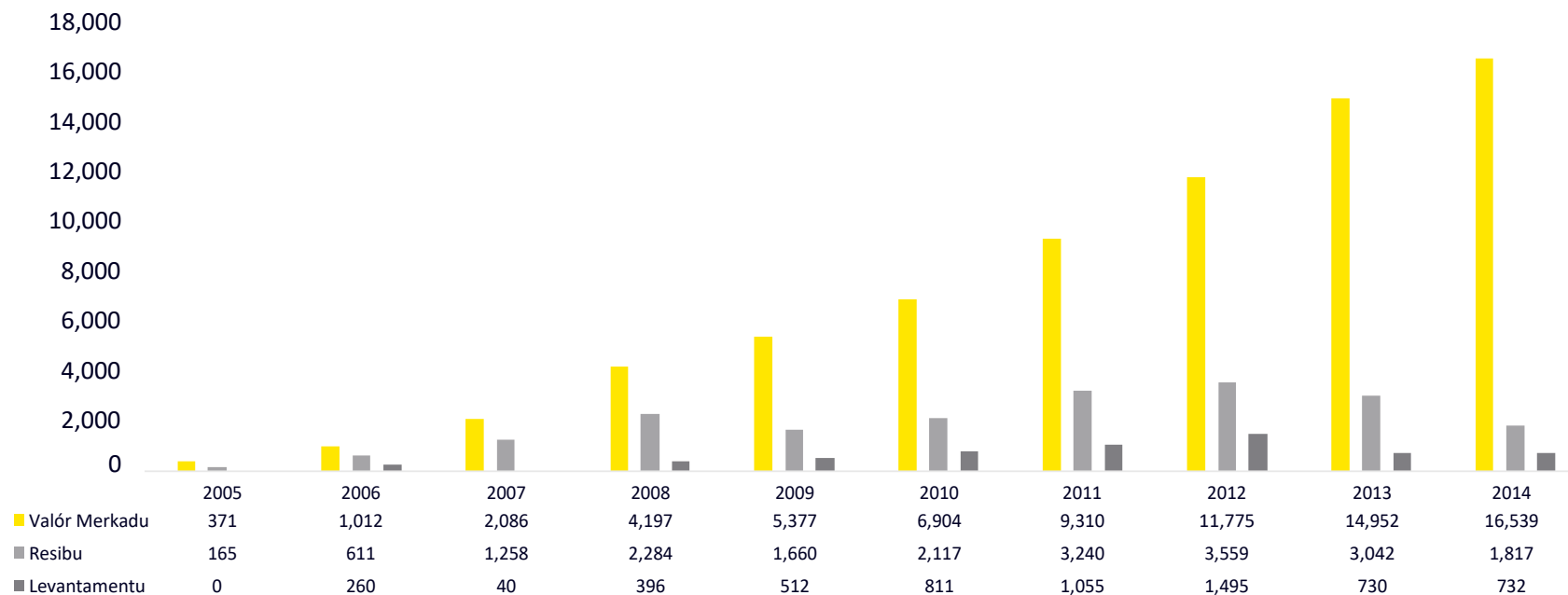
Transferénsia hosi Fundu Petróleu

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

Hosi tinan 2006 to'o tinan remata 2014, Governu levanta US\$ 6,031 Millaun hosi fundu Petróleu, 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, VALÓR MERKADU, RESIBO NO LEVANTAMENTU IHA TINAN 10 PASADU



Rendimentu investimentu

Fundu Petróleu fo'ó sai ganha (gain) US\$ 502 Millaun, ka equivalente ba 3,3%, iha tinan 2014 depois hamenus kustus. Ida ne'e menus liu hosi rendimentu US\$ 865 Millaun iha tinan 2013 ne'ebé iha dezempeñu forte tebes hosi fundu Petróleu desde tinan 2009. Totál kumulativu retornu investimentu hosi FP desde inisiu US\$ 2,609 Millaun.

Informasaun detalhu hosi FP bele hare iha relatóriu anual ne'ebé publika ona iha situs MOF. (www.mof.gov.tl)

Perspetiva Sociedade sivil kona-ba investimentu hosi fundu Petróleu ba iha setór naun – Petróleu

Bazeia ba perspetiva sociedade sivil, hodi asegura sustentabilidade fundu Petróleu, Governu Timor-Leste komesa halo diversifikasaun investimentu hosi fundu Petróleu ba iha setór naun-Petróleu. Ezemplu, investimentu maior ne'ebé aloka ba "downstream", projetu kosta sul supply base no eletricidade públiku no desenvolvimentu Zona Ekonomia Espesial Sosiál Merkadu (ZEESM). Iha tempu hanesan, Governu aumenta investimentu iha setór infraestrutura, hanesan konstrusaun ba estrada no ponte nasionál nian, instalment atual Portu Tibar no Aeroportu lokal (Suai no Oecussi). Liu hosi investimentu ida ne'e espera retornu ou reseita bele substitue reseita ne'ebé hetan liu hosi atividades Petróleu no fundu petróleu iha prosima futuru nian. OSS enkorajen atu halo diskusaun barak liu tan kona-ba asuntu sira ne'e iha relatóriu tuir mai.

Reseita Fundu Petróleu

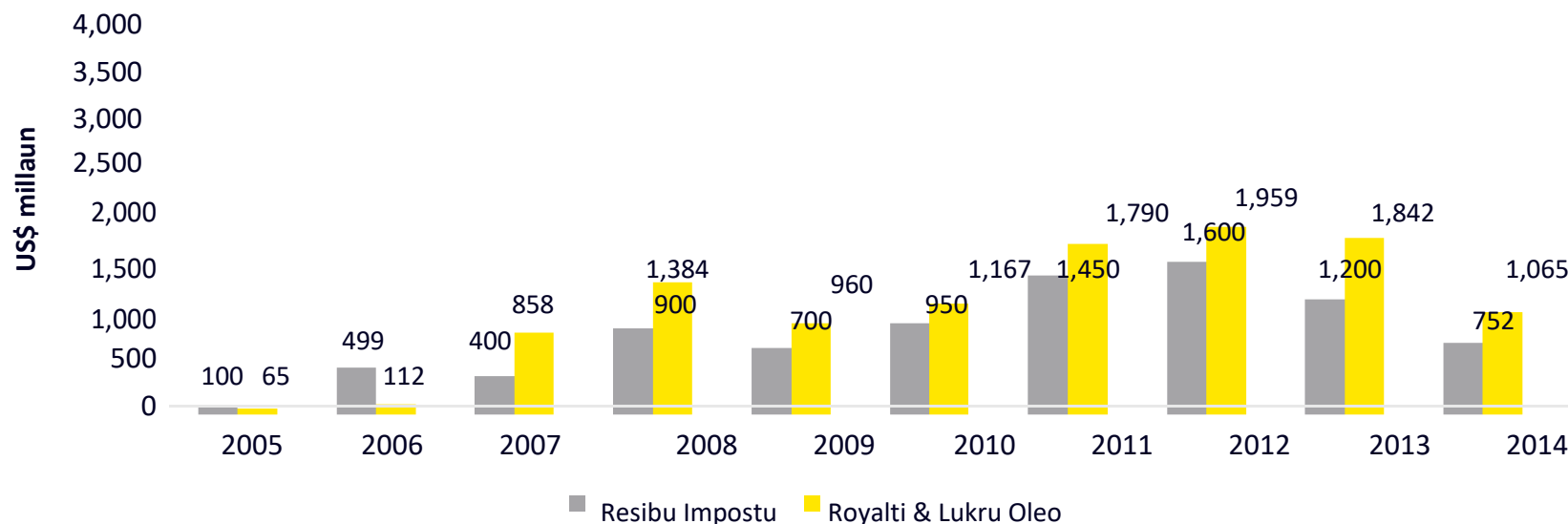
tinan 2014, Kampu Petróleu rua mak iha fase produsaun, Bayu Undan no Kitan, Kampu sira ne'e komesa ona faze produsaun iha tinan 2004 no 2011, respetivamente. Presu oleo, volume produsaun no kustu produsaun fatores prinsipal tolu ne'e mak afeta Governu afluxo (inflow) hosi reseita Petróleu.

Totál reseita Petróleu ne'ebé koleta ona durante tinan 2014 US\$ 1.816 Millaun. ne'e kompostu hosi US\$ 752 Millaun impostu Petróleu (US\$ 1.058 Millaun hosi Lukru oleo & gás no royalty no US\$ 7 Millaun mai hosi reseita Petróleu seluk. Kolesaun sira ne'e, tuir lei fundu Petróleu artigu 6.1 (a), (b), no (e),respetivamente

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

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

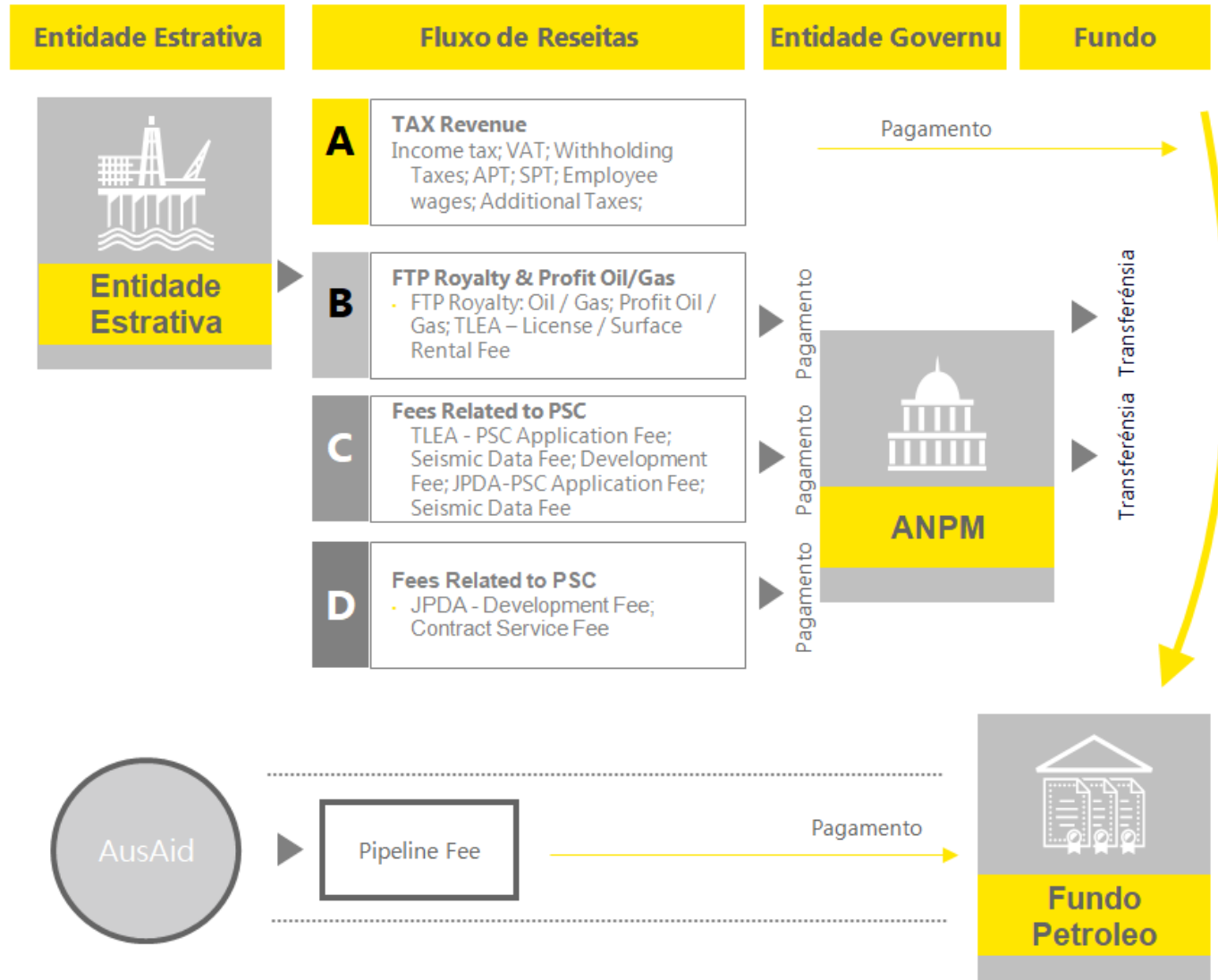
Reseita Petróleu kada tinan



Fontes: *Relatóriu anual fundu petróleu 2014*

4.6 Súmariu hosi prosesu pagamentu

Kuase la iha links direta hosi setór Petróleu ba restante ekonomia. Produsaun Petróleu sira hotu ne'e iha tasi laran deit no buka atu fo'ó deit ba (outsourced) Kompañia estranjeiru. Reseita fluxo (flow) Petróleu ba iha timor-leste fundu Petróleu ne'ebé rai iha tasi sorin hosi ne'eba mak porsaun levanta liu hosi orsamentu governu hodi benefisia ba setór naun Petróleu.



4.7 Kompañia Públiku Estadu (KPU)

Lei atividade Petróleu (Lei Nu 2005/13) - Artigu 22 "Partisipasaun estadu iha operasaun Petróleu ," permiti ba Kompañia nasionál Petróleu estadu (KPU) hodi partisipa iha konsorsiu (JV) hodi esplora no explota rekursus petróleu iha Timor-Leste. (KPU) laiha parseria iha Kampu Bayu-Undan, Kitan no Greater Sunrise iha ADPK, ne'ebé kontratu sira ne'e asina ona antes lei atividade Petróleu sai ona hanesan lei no (KPU) estabese ona.

TIMOR GAP, E.P. estabese hanesan Kompañia nasionál Timor-Leste hosi dekretu lei nu 31/2011. Objektivu prinsipal mak aktu em nome estadu atu kondus negosiu iha setór Petróleu no gás. Atividade sira ne'e iha variavel hosi "rai maran ba tasi laran no Nasionál to'o Internasionál". Iha tinan 2014 TIMOR GAP hola parte iha konsorsium(JV) ho Eni no Inpex ba PSC 11-106 iha área ADPK ho data efetivu 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'ebé ligadu ho downstream no projetu maior seluk oleo & gás nian. Kompañia ne'e mos simu ona injeksaun fundu hosi governu ho forma halao transferénsia públiku kada tinan ho objetivu atu suporta atividade operacional tuir lei orsamentu estadu nian. Transferénsia públiku ba TIMOR GAP halao liu hosi ministériu petróleu no rekursus minerais (MPRM) nia orsamentu anual. Fundu aloka ona ba TIMOR GAP ne'e bazeia ba planu anual Kompañia ne'ebé aprova ona hosi Konsellu Ministrus.

Akordu kona-ba ezekusaun orsamentu no relatóriu asina kada tinan entre MPRM no TIMOR GAP antes transferénsia (disbursement) fundu ba konta bankaria dezignadu Kompañia nian. Tuir dekretu lei Art.4 nu 31/2011, TIMOR GAP iha dever atu submete relatóriu kada fulan tolu ba MPRM kona-ba utilizasaun fundu hosi transferénsia públiku adekuadamente. Detalhu hosi transferénsia ne'e mensiona iha relatóriu anual TIMOR GAP tinan 2014.

Hosi analiza ne'ebé halo ona, TIMOR GAP laiha kualkuer relasionadu despezas quasi-fiscal ba servisus sosiál sira ne'ebé atu relata iha tinan 2014. TIMOR GAP nia reseita ne'ebé simu ona iha tinan 2014 inklui ona iha estatamentu finanseiru tinan 2014 relata ona iha relatóriu anual Kompañia nian. La iha devidendo mak simu hosi 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'ebé Fo'o sai termus hodi esplota oleo, gás no minerais.

Iha ne'eba la iha rekizitu Legál no/ou politika governu kona-ba divulgasaun kontratu no lisensa ba explorasaun, esplotasaun rekursus sira ne'e. maibe, kontratu no lisensa sira ne'e hotu bele asesu iha situs ANPM no relatóriu 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/>

Setór Oleo no Gás Timor-Leste no área rua (ADPK & AETL) administra tuir Kontratu fahe produsaun (KFP) ne'ebé asina ona entre Kompañia Petróleu sira no ANPM.

ANPM espeta divulga kopia kontratu sira ne'e no informasaun relevante seluk kona-ba lisensa sira ne'ebé mak ativu hela. Parte link ne'ebé 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'ebé nataton kona-ba data aplikasaun nian ou prosesu (Aneksu F KFP – eransa (inherited) hosi rejime ZOCA Indonesia). KFP tinan 2006 iha data aplikasaun Maio 2006. PSC 11-106 award iha tinan 2013 no prosesu sira ne'e pruntu divulga iha Relatóriu TL- ITIE tinan 2013.

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

5

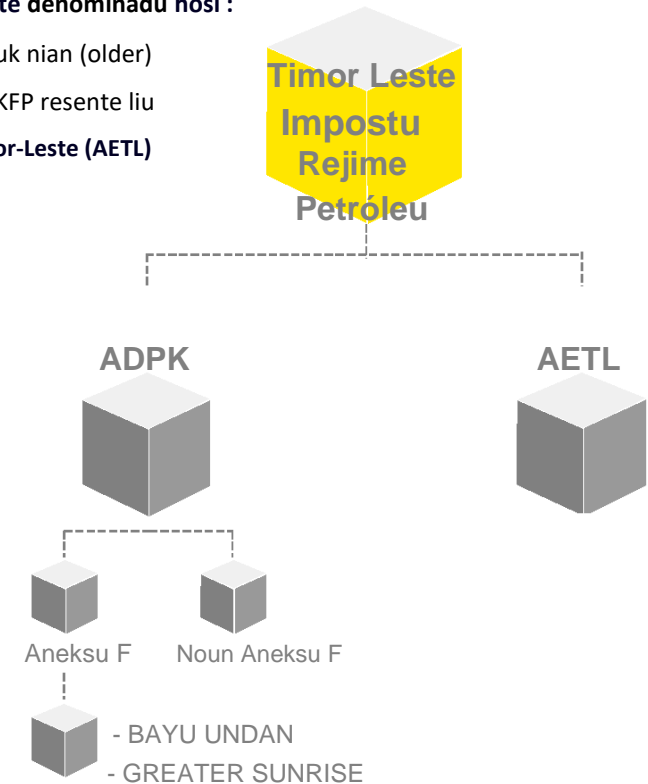
Rejime Impostu

setór Petróleu Timor-Leste atualmente kompostu hosi jurisdisaun rua ne'ebé diferente ho rejime fiskal no Legál ne'ebé diferente:

Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK) – konjuntamente jere hosi Australia no Timor-Leste denominadu hosi :

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

1. Área Eskluziva Timor-Leste (AETL)



Timor-Leste opera tuir sistema Kontratu Fahe Produsaun. Operasaun Petróleu iha Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK) no área esklusiva Timor-Leste kondus 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)
- ▶ Regulamentu UNTAET Nº.2000/18
- ▶ Greater Sunrise (lei impostu Indonesian 25 Outubru tinan 1999, Sunrise AUI no AMBTT)

Rejime Impostu Kampu Bayu-Undan

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

Rendimentu Impostu (IT)

Rendimentu Impostu aplika ba kontrator sira tuir tarefa 30%.

Impostu Adisiona Lukru (IAL)

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

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

Ne'ebé:

ANR – resibo liquido (net receipts) ne'ebé akumula hosi Kontrator sira

r – Rendimentu Impostu (atualmente 30%)

A - Resibo liquido (net receipts) ne'ebé akumula hosi tinan anterior;

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

I – Despeza juru nian (expenses interest)

Valór Akresenta Impostu (VAI)

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

Impostu Retensaun (IR)

Iha variasaun tarefa impostu kona-ba rendimentu brutu hosi bens no servisu (IR) ba Sub-kontrator sira ne'ebé fo'o servisu iha atvidade Petróleu iha Aneksu F hosi ADPK. Tarefa IR ne'ebé aplikavel variavel depende hosi tipu servisu (Ezemplu servisu perfurasaun (Rig), servisu konstrusaun, servisu tekniku, jestaun, Legál no servisu kontabilidade, royalties no sira seluk).

Impostu Rendimentu Salariu (IRS)

iha Timor-Leste kona-ba sira nia renumerasaun(remuneration) .Traballadór sira ne'e fo'o servis relativamente ba iha atividade Petróleu iha aneksu F hosi ADPK sujeitu ba (IRS)

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

Em kasu traballadór ida ne'ebé naun-rezidencia, tarefa fiksi hosi WIT mak 20% x 90% = 18% hosi renumerasaun.

Rejime impostu kampu Greater Sunrise

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

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

Maior diferenca entre hosi rejime impostu kampu Bayu-Undan no rejime impostu kampu Greater Sunrise nian, alende ne'e % atu aplika (90% * 20,1% ne'e iha ADPK) no iha ne'ebé tarefa progresiva iha rendimentu impostu, ida ne'e mak ezistencia hosi Impostu Lukru Filial (Branch) envezde (Impostu Adisiona Lukru)

Impostu Lukru Filial (Branch)

Kontrator sira Greater Sunrise sujeitu ba (ILF) hosi 20% iha 90% hosi 20,1% depois lukru impostu. Tuir TTT, ILF ho 20% reduz on ba 15%, ne'ebé ba Kompañia rezidente hosi Australia ou hosi 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 hosi ADPK 90% ba Timor-Leste no 10% ba Australia.

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

Rendimentu Impostu (RI)

Rendimentu Impostu aplika ba kontrator sira tuir tarefa 30%.

Impostu Petróleu Suplementar (IPS)

Kontrator sira mós sujeitu ba IPS (IPS hanesan impostu suplementa iha timor-leste selu ona hosi kontrator sira kona-ba lukru Upstream) no sei aplika ba kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu hosi resibo liquido akumulado (accumulated net receipts) ba operasaun Petróleu hosi tinan ne'ebé 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'ebé akumula hosi Kontrator sira
r – Rendimentu Impostu (atualmente 30%)

A - Resibo liquido (net receipts) ne'ebé akumula hosi tinan anterior;

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

I – Despeza jurus (expenses interest)

Valór Akresenta Impostu (VAI)

VAI iha tarefa hosi 9% (10% x 90%) aplika ona ba "taxable services" ne'ebé inklui iha ADPK liu hosi servisu ne'ebé halo ona (rendered) ou bens ne'ebé fornese hosi Kompañia (ezemplu. Sub-Kontrator sira).

Impostu Retensaun

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

Rendimentu Impostu Salariu

iha Timor-Leste kona-ba sira nia renumerasaun (remuniration). Traballadór sira ne'ebé fo'o servis relativamente ba iha atividade Petróleu iha naun-aneksu F iha área ADPK sujeitu ba (RIS).

Tarefa (RIS) iha Timor-Leste aplikavel ba traballadór ne'ebé rezidensia iha Timor-Leste mak ho 10% (menus hosi US\$ 550) ou (US\$55 + 30% x montante salariu ass liu hosi US\$550) rendimentu brutu hosi salariu traballadór rezidensia ka renumerasaun ne'ebé similiar.

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

Em kasu traballadór ida ne'ebé naun-rezidensia, tarefa fiksi hosi RIS mak 20% x 90% = 18% hosi renumerasaun

5.3 Área Esklusiva Timor-Leste-AETL

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

Rendimentu Impostu

Rendimentu Impostu aplika ba kontrator sira tuir tarefa 30%.

Impostu Petróleu Suplementar (IPS)

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

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

Ne'ebé:

ANR – resibo liquido (net receipts) ne'ebé akumula hosi Kontrator sira

r – Rendimentu Impostu (atualmente 30%)

A - Resibo liquido (net receipts) ne'ebé akumula hosi tinan anterior;

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

I – Despeza jurus (expenses interest)

Impostu Servis

Impostu servis ba kontrator sira tarefa mak 12%.

Impostu Faan (sales)

Impostu faan tarefa mak 6%.

Impostu Retensaun (IR)

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

Rendimentu Impostu Salariu (RIS)

Iha Timor-Leste kona-ba sira renumerasaun (remuniration) Trabalhador sira ne'ebé fo'o servisu relativamente ba iha atividade Petróleu iha AETL sujeitu ba (RIS)

tarefa (RIS) iha Timor-Leste aplikavel ba trabalhador ne'ebé rezidencia iha Timor-Leste mak 10% (menus hosi US\$ 550) ou (US\$55 + 30% x montante salariu as liu hosi US\$550) rendimentu Brutu hosi salariu trabalhador rezidencia ka renumerasaun ne'ebé similiar.

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

Em kasu trabalhador ida ne'ebé naun-rezidencia, tarefa fiksi hosi RIS mak 20% hosi renumerasaun

Impostu Importasaun (Import Duty)

Impostu Importasaun aplika (ho esepasaun balun) ba bens sira ne'ebé mak importa ba Timor-Leste. Tarefa ba impostu importa kona-ba importasaun bens hosi Kontrator sira ne'ebé iha relasaun ba operasaun Petróleu mak 6%.

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

Provizaun Abandono (abandonment provision)

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

6

Visaun jeral Indústriá Estrativa Timor-Leste iha tinan 2014 – Mineráis

6.1 Enkuadramentu Legál

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

- ▶ Diploma Ministerial 1/2009, 12 Agostu 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 marítima ou panorama kosteira no kria kondisaun ba kriastrutura hodi hadia diak liu tan ba usa área sira ne'e, hanesan benefisiu direta ba populasun no hodi permiti dezvoltamentu setór turismo nian.

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

Resentemente, no la aplikavel iha escopo relatóriu ida ne'e nian iha tinan (2014), tuir deketu-Lei n.º 1/2016, 9 feveiru, Autoridade Nacional Petróleo e Mineráis (ANPM) dezigna ona hanesan Autoridade ne'ebé responsável ba administra no regula atividades Petróleo no mineráis iha Timor-Leste.

Atualmente, diploma ministerial nº 1/2008 la vale aplikável, ne'ebé revoga ona (revoked) hosi diploma ministerial nº 64/2016, 16 Novembru. Diploma Ministerial foun halo diak liu tan rekizitu sira ba lisensa no introdus prinsipiu sira ne'ebé mak alinhadu ho esbosu Kodigu Mineráis nian.

6.2 Prosesu Lisensa

Relasionadu ho setór minerais, lisensa sira ne'e fo'o ba tinan ida no sujeitu ba renovasaun. Lisensa minerais sira ne'ebé mak eziste award ba atividade eskala ki'ik 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, marmar.

Klasifikasaun esplorasau define ona iha artigu 7 hosi 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:

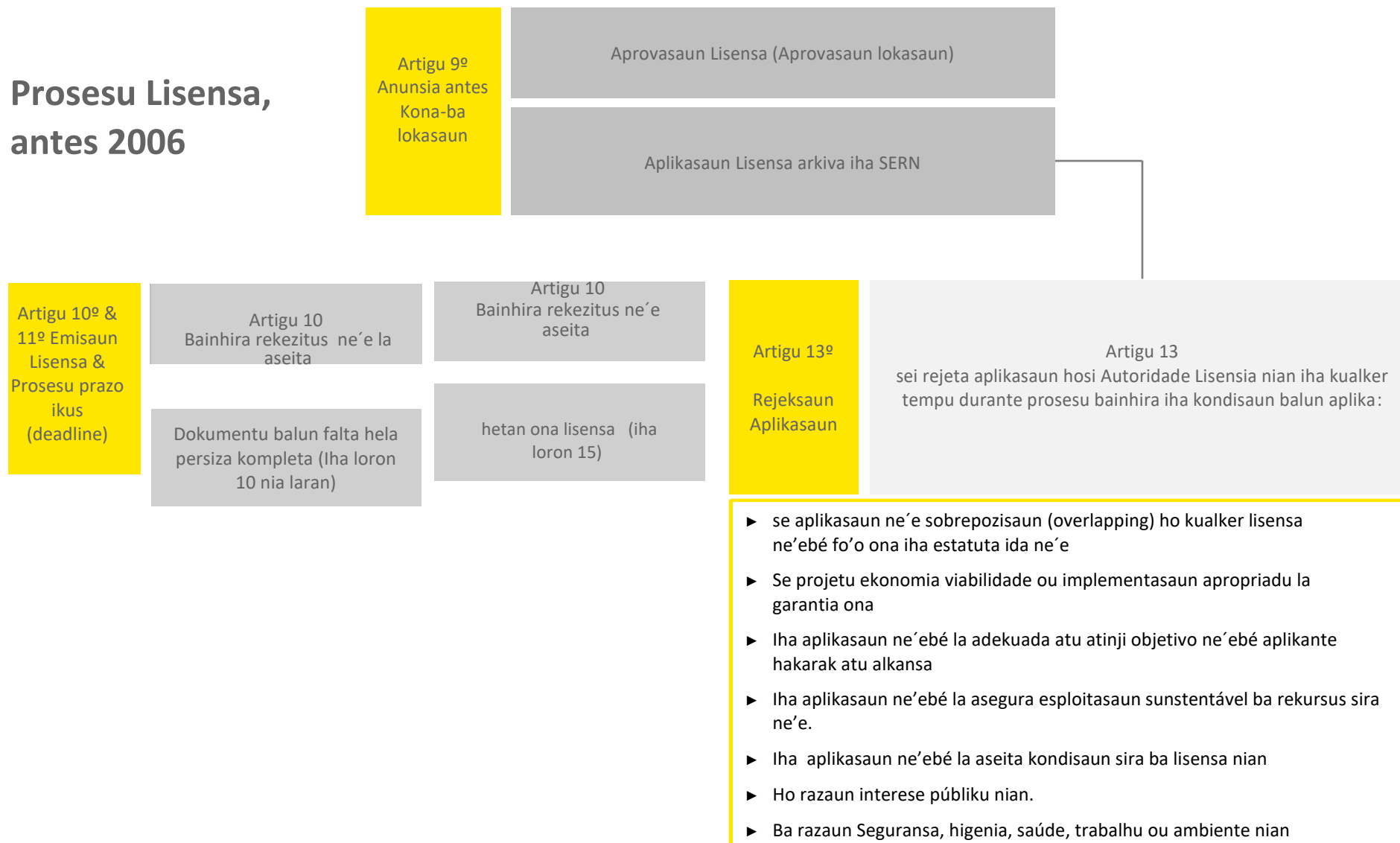
- ▶ Unidade Eskala Mediu; US\$ 1,50 kada tonelada estrasaun ba rai henek no fatuk. US\$ 2,00 tonelada ba fatuk kalkariu (limestone); no US\$ 10 kada tonelada ba mármore.
- ▶ Unidade Eskala bo'ot; kalkula fiksi taxa hosi referénsia tonelada, produsaun/ totál kuantidade estrasaun tuir termus hosi valór hanesan-tonelada ne'ebé estabese iha leten, desde estrasaun sei link ba kuantidade permiti hosi 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

Hosi tinan 2006 to'o tinan 2014 numeru lisensa ne'ebé rejista ona hosi Diresaun Nasionál 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 hosi introdusaun amandamentu daruak ne'ebé mak halo ajustamentu atu hafasil prosesu aplikasaun lisensa.

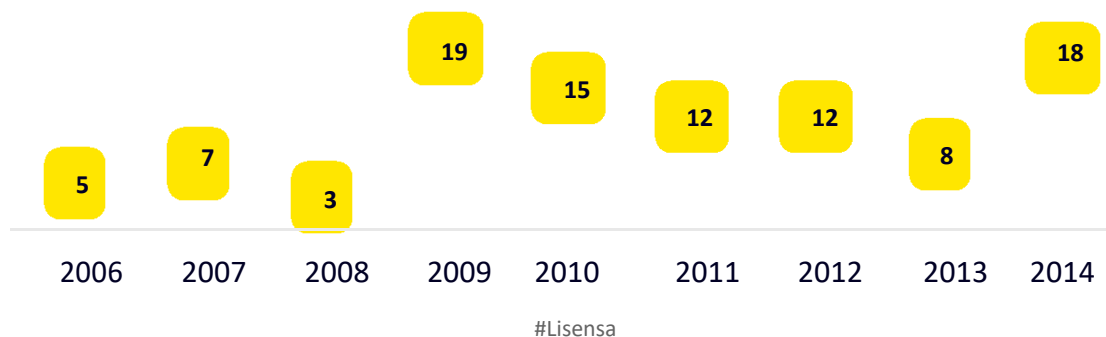
Hare detalhu liu tan kona-ba lisensa sira ne'e iha aneksu C

Reseita

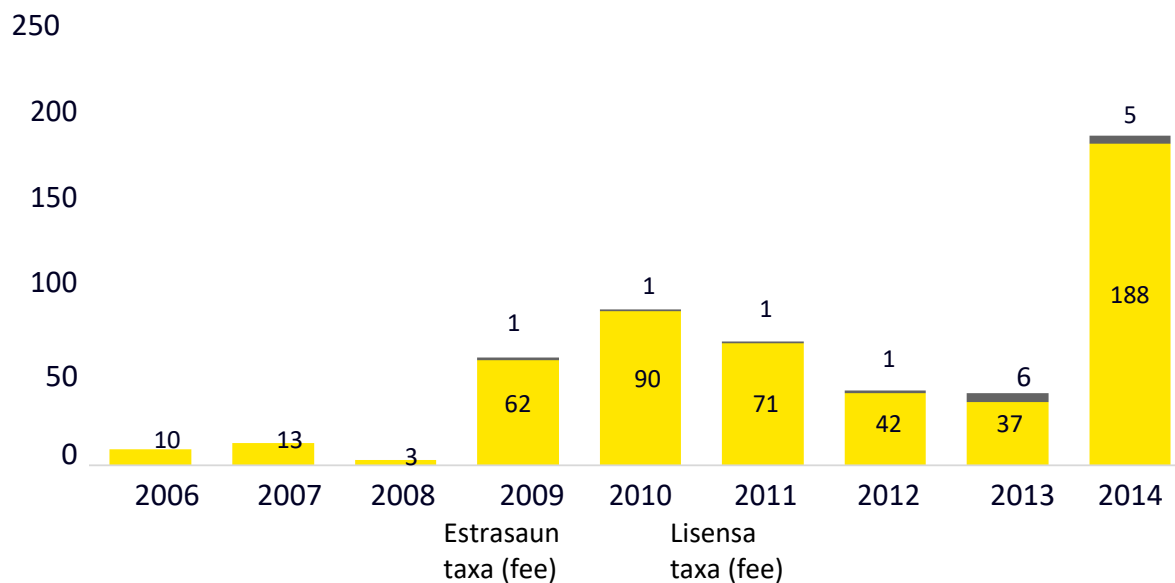
Desde tinan 2014, obter reseita hosi estrasaun no taxa (fee) lisensa iha setór minerais aumenta tan haree iha grafiku hanesan tuir mai ne'e prinsipalmente justifika hosi lejjizasaun no kontrolu balun ne'ebé implementa ona hosi Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais

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

Lisensas ne'ebé fo'o sai ona hosi tinan 2006-tinan 2014



Totál taxa (fee) \$US 000



6.3 Kobre eskala kí'ik artezanál minerais (AMK)

Tuir rekezitu ITIE 6.3 espera relatóriu ITIE nian inklui “ estimativa atividade setór informal nian, inklui, mas la nesesariamente limita, eskala kí'ik artezanál minerais” no kontribuisaun ba ekonomia ne'ebé 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 esplorasau, estrasaun, prosesamentu no transporte. Iha Timor-Leste, ida ne'e mos hanesan setór tipiku informalidade (typical informality) ho lakuna iha dadus (estatística produsaun desagregadu hosi Kampu mineiru no minerais).

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

GSMS konsidera ona kestaun proporsionalidade, ezemplu esforsu hira, tempu no rekursu mak apropriadu ba montante informasaun ne'ebé mak sei uza. Kolesaun dadus bele iha implikasaun significativa 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 ITIE nian ne'ebé mak uza ba relatóriu da7 (2014) Timor-Leste ITIE. Servisu (assignment) ida ne'e hanesan etapa dahuluk atu halao prosesu rekonsiliaaun.

Objetivu hosi estudo escopo ne'e atu define klaru escopo ba ezersisiu rekonsiliaaun ITIE, Formatu Relatóriu (reporting templates) prosesu koleasaun dadus no oráriu servisu nian. tuir rekezitu ITIE (ITIE Standard 2016). Avaliasaun ida ne'e mos permite remediasaun (remediation) rekomendasaun hosi relatóriu ITIE anterior (Relatóriu ITIE tinan 2013 – "8.1.2. Limitasaun hosi formatu relatóriu no 8.2 – 2. Escopo Rekonsiliaaun – estudo escopo".

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

- ▶ Identifika Kompañia sira, Kompañia públiku Estadu nian no institusaun sira ne'ebé iha escopo tuir rekezitu 4.1 hosi ITIE Standard.
- ▶ Identifika no alista Kompañia oleo no gás (estrasaun oleo no gás) no Indústrria minerais iha Timor-Leste ne'ebé mak halo pagamentu substansial ba Estadu no tenki iha escopo hodi relata tuir rekezitu 4.1 (c) hosi ITIE Standard.
- ▶ Identifika no alista orgaun governu sira ne'ebé mak simu ona pagamentu substansial (substantial) hosi Kompañia oleo no gás no Indústrria minerais iha Timor-Leste ne'ebé tenki iha escopo hodi relata tuir rekezitu 4.1. (c) hosi ITIE Standard.
- ▶ Identifika kualker lejizlativu, regulamentu, administrativa ka pratika obstaklu hodi divulga kompletu totál reseita deriva hosi kada fluxo benefisia (stream of benefit) ne'ebé aseita ona iha nesesariu volume ba relatóriu ITIE nian, inklui reseita ne'ebé menus liu tuir akordu limita (thresholds) nian, signifkativu ba formatu relatóriu , tuir rekezitu 4.1 (d) hosi ITIE Standard.

- ▶ Konsellu GSMS kona-ba oinsa define nível dezagregadu atu aplika ba dadus sira ne'ebé mak sei publika
- ▶ Identifika prosedimentu auditoria no halao dezempeñu konfirmasaun prosedimentos ho Kompañia no instituisaun públiku sira ne'ebé envolve ona iha preparasaun relatóriu ITIE nian, hodi nune'e konfirma kumprimentu (compliance) ho rekezitu 4.9 (a) ITIE Standard nian. Ida ne'e inklui estudo ba lei ne'ebé relevante no hosi lei sira ne'e kualker inisiativa ba reforma ou sira ne'ebé mak introdus ona, no prosedimento sira ne'e kumpri padraun internasionál .

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

7.2 Escopo Servisus (Scope of Work)

Escopo relatóriu da7 ba tinan fiskal 2014.

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

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

- ▶ Universu totál impostu nasionál 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 kalkulasaun hosi fluxo (stream) material relevante ba relatóriu ITIE nian;
- ▶ Infomasaun iha leten rekonsilia ona ho informasaun deklarasaun iha estatamentu Finanseira hosi Fundu Petróleu no ANPM nian;
- ▶ Montante/ % konsidera ona hanesan kombinasan hosi numeru fluxo de reseitas nian (liu hosi 10) no numeru entidade (por volta 80 iha tinan 2014, inklui sub-kontrator sira – haree aneksu A) hodi nune'e bele garante katak relatóriu ne'ebé sei iha escopo simu ona liu hosi 99%. Numeru ida ne'e alkansa tamba medida no konsentrasan hosi setór ne'e nian ne'ebé balun mak iha papel (hanesan mensiona iha relatóriu ITIE anterior.
- ▶ Dadus Pagamentu sosiál mandatóriu seidakompila (collated) hosi governu ba iha baze Indústria hotu. Adekuadamente, sei vantajen ba TL-ITIE atu iha mekanismu hodi permiti Indústria no governu atu kompila dadus sira ne'e ho baze anual no sistematiku.

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

7.3 Limita materialidade (Materiality Threshold) ba divulgasaun Kompañia

7.3.1 Materialidade

ITIE Standard define ona materialidade mak hanesan tuir mai ne'e: "pagamentu no reseita sira ne'ebe konsidera ona materia karik sira nia omisaun ou estatmentu lalos (misstatement) bele afeta signifikaivamente komprensivu ba relatóriu ITIE nian". Forma diferente bele uza atu define materialidade ba relatóriu tinan 2014. GSMS define ona materialidade iha termu ho valór minimu hosi pagamentu ba governu (US\$ 100.000).

7.3.2 Setór

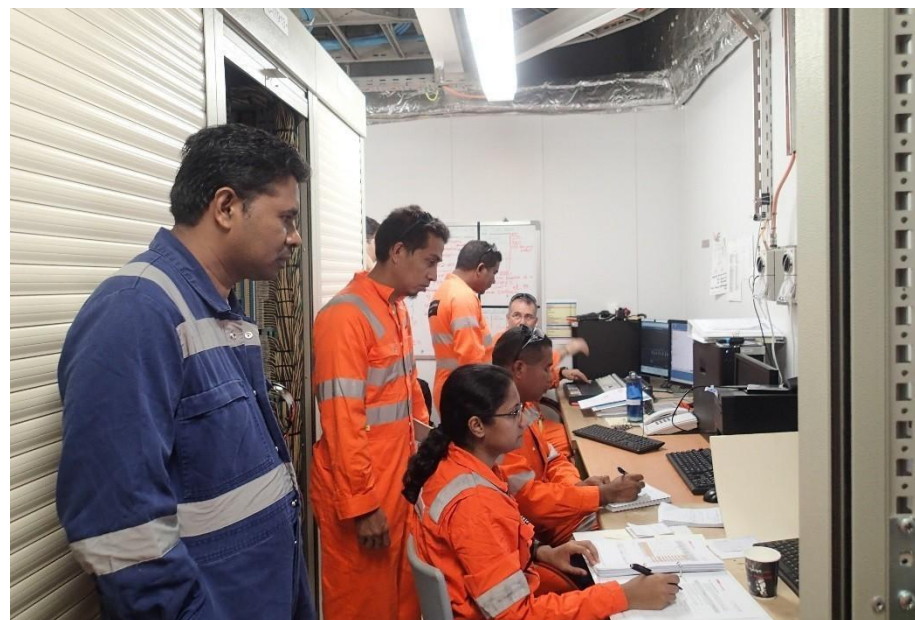
Setór Oleo no Gás kobre liu ona 99% hosi reseita impostu no naun-impostu ne'ebé simu ona hosi Indústria estrativa iha tinan 2015.

Kompañia sira iha setór minerais, iha dimensaun kí'ik, tamba ne'e, iha impaktu kí'ik ba montante reseita ne'ebé simu ona iha tinan 2014 (menus liu hosi rihun US\$ 200)

persiza nota katak rekeztu standard nian (relativamente kona-ba difinisaun signifikaativu limita relatóriu no responsável entidades sira nian), GSMS desidi ona inklui deit setór Oleo no Gás iha relatóriu no setór minerais inklui hela hanesan eskala kí'ik artezanál minerais (ASM) ne'ebé fo'o vizaun jerál 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'ebé signifikaativu (impostu deit) ba atividade Oleo no Gás as liu limita (threshold). Ida ne'e sei permiti hodi kaptura por volta 1,3 % hosi reseita total simu ona relaciona ho atividade oleo no gás iha Timor-Leste.



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

Entidade Oleo & Gás		
Kompañia 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 Shping (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 (aseita ona hosi Governu rua ne'e)

7.3.4 Fluxo de Reseitas

Reseita Governu hosi Indústría estrativa kompostu hosi:

- ▶ Reseita naun-impostu
- ▶ Reseita impostu

Figuras impostu rendimentu selu hosi Indústría Oleo no Gás informasaun hirak ne'e hotu asesivel iha situs governu nian.

Bazeia ba desizaun GSMS nian, ami konsidera ba kualkuer kontribuisaun signifíkativa ne'ebé as liu US\$ 100.000 total reseita hosi kada sub-setór iha Indústría estrativa, hanesan diskuti ona no adopta ona hosi GSMS.

Iha ne'eba la iha diferensa signifíkante entre rendimentu ne'ebé kobre ona tuir rekeztus ITIE uluk nian no ITIE Standard foun nian ne'ebé fo'o sai iha tinan 2016.

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

FLUXO DE RESEITAS OLEO & GÁS	
Reseita Impostu	Deskrisaun (detalhu liu tan hare seksaun 5)
Rendimentu Impostu	Impostu kona-ba Impostu rendimentu hosi pagamentu impostu ba kada tinan impostu nian.
Impostu Adisiona Lukru	Impostu Adisiona Lukru selu hosi kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu resibo liquido akumuladu deriva hosi Projeitu Bayu-undan ba impostu anual nian.
VAI	Impostu kona-ba bens no Servisus
Impostu Retensaun Salariu	Impostu kona-ba salariu hosi traballadór (rezidensia no naun-rezidensia)
Pagamentu Impostu Retensaun (IR)	Da ne'e imposto ne'ebé mak kualker ema ka Kompañia mak halo Pagamentu rekere atu deduzir hosi pagamentu no remiter ba Diresaun Nasionál Reseita Petróleo no Minerais (NDPMR). Pagamentu sira ne'ebe atraí IR mak hanesan pagamentu servisu ne'ebé inklui taxa ba jestaun no konsultorio, komisaun, dividendos aluguel no pagamentu kontrato naun- rezidensia
Impostu Adisiona	Impostu adisiona selu liu hosi avaliasaun (assessment) impostu ne'ebé iha relasiona ho falha manda (deliver) formulariu impostu, impostu pagamentu, understatement impostu no falha iha kriasaun no manter rejistu (retain record), jurus no multa

Fluxo de reseitas naun-impostu hosi entidade Oleo no Gás iha escopo mak hanesan tuir mai ne'e:

FLUXO DE RESEITAS OLEO NO GÁS	
Reseita naun Impostu	Diskrisaun
FTP	Pagamentu produsaun halo bazeia ba KFP entre Governu TL no Kompañia ida relasiona ba faan Oleo no Gás
Royalti	Pagamentu royalti halo tuir ho sira nia KFP entre Governu TL no Kompañia.
Pagamentu Lukru Oleo & Gás	Pagamentu produsaun halo bazeia ba KFP entre Governu TL no Kompañia relasiona ba lukru faan Oleo no Gas
Taxa (fee) selu ona	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Taxa Kontratu Servis (ADPK) – taxa selu ba área kontratu ne'ebé hetan (acquired) bazeia iha montante fiksus ba (ADPK), medida /km iha AETL ▪ Taxa Dezenvolvimentu (ADPK) – Aplika kuandu deklarasaun deskobre komersial hosi kontrator, taxa bazeia ba medida ne'ebé mak deskobre ona hosi reserva oleo no gás ▪ Taxa Superficie (AETL) – taxa kobra (levied) ne'ebé iha koneksaun ho lisensa, Lisensa ne'e usa hodi define área kontrato, aluga no bloku
pagamentu seluk Taxa kadoras	taxa selu hosi Governu Australia (iha ADPK) aseita ona hosi nasaun rua

7.4 Kolesaun Dadus

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

- ▶ Preparasaun ba esbosu formatu kolesaun dadus hosi Administrador Independente (AI) (hanesan parte estudo escopo nian).
- ▶ Diskusaun no ajusta formatu sira ne'e depois komentariu, observaun no rekomendasaun sira fo'o hosi GSMS.
- ▶ Preparasaun pedidu separadu ba kada entidade governu (DNRP, Fundu Petróleu, BNCTL, ANPM), lista entidade iha escopo no Kompañia Públiku Estadu (Timor GAP E.P).
- ▶ Sekretariadu Nasionál Timor-Leste manda pedidu formatu dadus nian ho karta ofisial ne'ebé asina ona hosi Ministru Petróleu no Rekursu Minerais.
- ▶ Bainhira kompleta ona hosi entidade sira iha escopo no entidade governu, kestionariu refere (formatu) sei manda via email ba AI.
- ▶ Prosesamentu Informasaun halo hosi Administrador independente (AI).
- ▶ Diskusaun ba diskrepansia no ajustamentu diferensia sira ne'e hosi AI (envolve parte rua)
- ▶ Esbosu hosi konkluzau halo hosi AI no diskuti ho GSMS.

Husu informasaun espesifika inkorpora ona iha formatu relatóriu hodi responde ba rekomendasaun sira ne'ebé halo iha relatóriu validasaun ikus nian ne'ebé fo'o sai ona hosi sekretaria Internasionál ITIE.

7.5 Kualidade no Garantia Dadus

Garantia dadus (Data Assurance)

Hosi ami nia observaun ami iha komentáriu hanesan tuir mai ne'e:

Metodu garantia (assurance) iha Setór Públiku

Eziste entidade governu (hanesan ANPM no Fundu Petróleu) ne'ebé iha konfirmasaun relatóriu hosi sira nia auditor esternu, produs ona hanesan parte hosi sira nia programa normal audit nian no validasaun estatementu finanseira, konfirma reseita sira ne'ebé apresenta ona.

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

Metodu garantia (assurance) iha Setór Privadu

sirkunstansia diferensa aplika ba Kompañia privadu sira ne'ebé envolve ona iha setór estrativa. Sira nia dezempeñu operasionais no finanseiru ne'e kaptura iha relatóriu anual no finanseiru nian, espesialmente ba lista Kompañia públiku ou ho konfiansa (reliance) sistema kontrola internu ne'ebé, iha maioria entidade sira kumpri (compliance) SOX. Rezultadu hosi prosesu audit manda ona ba konsellu diretores no fahe mos ba shareholder liu hosi enkontru jeral shareholder nian

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

Ba signifikante (bazeia ba montante pagamentu) entidade governu no privadu sira (ConocoPhillips, Eni, Woodside, ANPM, DNRP, 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'ebé halo hosi auditor esternu). No prosedimentu sira seluk.

7.6 Konsiderasaun sira seluk

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

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

Regulamentu kona-ba provisaun infraestrutura hosi Kompañia privadu seidak prepara. Hodi kaptura informasaun unilateral ami inkorporado atu husu ona informasaun iha formatu relatóriu nian. bazeia ba resposta ne'ebé simu ona, ami konklui katak iha konseitu Timor-Leste nian aranje trokar ba objetivu pratiku hotu-hotu la eziste (konfirma ona hosi informasaun publika iha formatu relatóriu ne'ebé simu ona hosi entidade hotu-hotu).

Pagamentu Sub-Nasionál no Transferénsia

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

Transportasaun

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

Artigu 8 (b) hosi 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 analiza ne'ebé 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) relaciona ba impostu, naun impostu no pagamentu sira seluk, inklui ona hanesan tuir mai ne'e:

- ▶ Obter (obtain) informasaun hosi Kompañia estrativa no autoridade governu kona-ba impostu, naun impostu no pagamentu sira seluk iha tinan 2014;
- ▶ rekonsilia dadus hosi Kompañia estrativa no autoridade governu kona-ba kada tipu pagamentu, ba kada Kompañia iha tinan 2014;
- ▶ Em kazu indentifika diskrepansia kona-ba pagamentu sira ne'e, indika hanesan Kompañia atu esplika
- ▶ Se Bazeia ba esplikasaun ne'ebé simu ona hosi Kompañia sira (ou se Kompañia rekuza fo'o esplikasaun sira ne'e), la possivel atu determina kauza hosi 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'ebé simu ona hosi Kompañia 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 relatóriu ITIE nian.

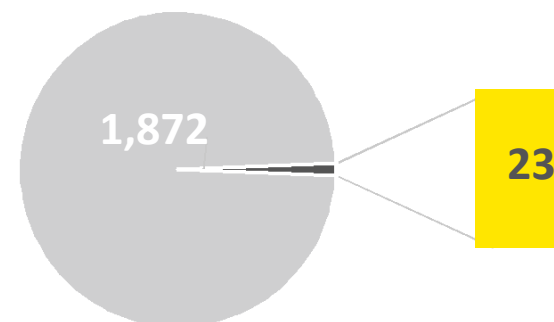
8.2 Rezultadu Jerál hosi Rekonsiliaun Pagamentu – Kontrator

Reseita ne'ebé hetan hosi atividade estrativa Oleo & Gás

Tuir mai diskrisaun badak no sumáriu totál montante reseita ne'ebé simu ona hosi entidade governu hosi setór Oleo & Gás no montante iha escopo:

	\$US '000		
Reseita ne'ebé hetan iha tinan 2014	Totál	escopo	%
Totál reseita impostu	727,821	727,796	99.997%
Totál reseita naun impostu relata ona hosi 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 Milaun)



- Total Reseita kontrator
- Total Reseita Sub-kontrator

Pagamentu impostu hosi atividade estrativa Oleo & Gás

Detalhu hosi Kompañia kona-ba montante reseita impostu ne'ebé relata hosi governu apresenta ona hanesan tuir mai:

Hosi Kompañia 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 hosi limite (threshold). Totál montante iha escopo mak US\$ 728 millaun (por volta 38% hosi reseita totál). Entidade ida deit mak la responde no tuir informasaun fo'ona hosi Entidade Governu, entidade ida ne'e la selu reseita impostu.

						Montante iha USD	
Naran Kompañia estrativa	Rendimentu Impostu	Impostu Adisiona Lukru	VAI - ADPK	Impostu Retensaun Salariu	Pagamentu Impostu Retensaun	Totál relata impostu governu nian	
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 hosi Santos kontein Tax offset US\$ 23 millaun hanesan rezultadu hosi tinan anterior avaliasaun impostu kona-ba kestaun imposto balun ne'ebé relasionadu arbitrajen

Detalhu hosi Kompañia kona-ba montante reseita noun impostu ne'ebé relata hosi Governu apresenta ona hanesan tuir mai ne'e:

					Montante USD
Naran Kompañia estrativa	FTP	Royalti	Lukru Oleo	Selu Taxa	Totál relata naun impostu governu nian
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 reprezenta montante reseita impostu la konfirma rihun US\$ 1,772 (0.09% hosi totál reseita).

Rezultadu Rekonsiliaun – Kompañia Estrativa

Prosesu rekonsiliaun deskreve ona iha seksaun 8.1. Tuir mai haree sumáriu konkluzau rekonsiliaun hosi reseita impostu no naun impostu nian:

REZULTADU REKONSILIASAUN RESEITA IMPOSTU						Montante USD
DESKRISAUN	Pagamentu Kompañia Estrativa	Governu Simu ona	2014		Rezultadu hafoin Rekonsiliaun	
			Rezultadu hosi Pedidu inisiál	Ajustamentu durante Rekonsiliaun		
Rendimentu Impostu	373,159,445	372,781,316	-378,129	378,129	0	
IAL Installment	296,924,013	297,302,142	378,129	-378,129	0	
VAI– ADPK	29,193,616	29,645,350	451,734	-451,733	0	
Impostu Retensaun Salariu	9,621,609	9,623,143	1,534	18,530	-627	
Pagamentu Impostu Retensaun	16,131,473	18,444,062	2,312,589	-2,332,546	735	
Impostu Adisiona	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 Kompañia Estrativa	Governu Simu ona	2014		Rezultadu hafoin Rekonsiliaun	
			Rezultadu hosi Pedidu inisiál	Ajustamentu durante Rekonsiliaun		
FTP	170,210,400	153,387,415	-16,822,986	16,822,956	-30	
Royalti	8,733,220	10,819,857	2,086,637	0	2,086,637	
Diretu (entitlement) produsaun Estadu (Lukru Oleo)	935,657,575	969,402,823	33,745,248	-34,059,012	-313,764	
Selu Taxa	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 – Kompañia Estrativa

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

Montante USD						
Entidade estrativa	2014 (Impostu no Naun Impostu)					
	Rezultadu inisial			Ajustamentu		
	Kompañia	Governu	Diferensa	Kompañia	Governu	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	0
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	146,279,323	161,421,329	15,142,006	-15,142,006		0
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	192,747	192,747	0			0
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	160,000	160,000	0			0
Oilex (JPDA 06-103) Ltd	112,017	112,752	735			735
SubTotal	1,846,179,173	1,862,972,500	16,793,327	-16,848,403	46,038	-9,038
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 hosi 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			
Kompañia estrativa	Ajustamentu tuir tipu reseita										Totál			
	ANPM			DNRP										
	selu Taxa	Diretu Produsaun Estadu (Lukru Oleo)	Penalidade / Juru	Rendimentu Impostu	Impostu Adisiona Lukru	VAI - ADPK	Impostu Retensaun Salariu	Pagamentu Impostu Retensaun	Impostu Adisiona					
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 hosi evidencia ne'ebé adekuadu. Ami obter suporta dokumentasaun hodi nune'e atu valida fluxo de reseita ne'ebé mak hola parte ba resibo relata ona hosi Entidade no/ou Governu no ami apresenta ona alokasaun koretu. Impaktu diferensia entre pagamentu no resibo ne'e zero.

Rezultadu rekonsiliaun hosi 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 hosi evidensia adekuada iha ne'ebé konsidera apropriadu.

Detalhu ajustamentu hosi Kompañia mak hanesan tuir mai ne'e:

							Montante USD	
Kompañia estrativa	Entidade					DNRP		
	FTP (a)	Selu Taxa (a)	-	FTP (c)	-	Pagamentu Impostu		
						Totál	Retensaun (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'ebé 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 impostu retensaun ne'ebé simu ona iha tinan 2015. Ami obter ona suporta evidensia no konkluui katak tempu mak diferensa;
- (c) Entidade relata tiha ona FTP akumuladu ba tinan 2014 no laos pagamentu atual ne'ebé halo iha tinan 2014. Ami obter evidensia suporta no konkluui hanesan rekonsilia ona.

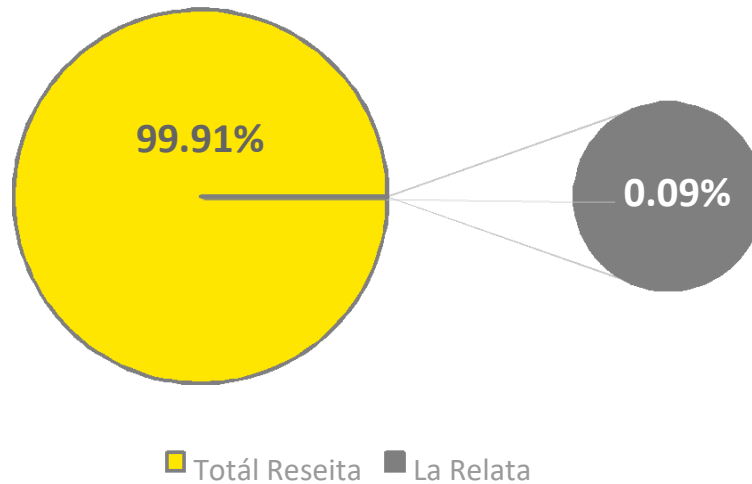
Diferensan ne'ebé la rekonsilia

Bazeia ba rezultadu final ami konklui ona katak diferensa ne'ebé 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 aprezena por volta 0,09% hosi total reseita, permiti ami atu konklui katak montante ne'ebé verifika reprezentativu liu.

Montante USD				
Kompañia estrativa	Entidade	ANPM		
		Royalti	Diretu (entitelment) Produsaun estadu (Lukru Oleo)	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				

Totál Reseita Rekonsilia

La Relata



8.3 Rezultadu Jeral hosi rekonsiliaun pagamentu – Sub-kontrator

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

Sub-kontrator	Rendimentu Impostu	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementar	Impostu Retensaun Salariu	Pagamentu Impostu Retensaun	Relata impostu governu nian	Nota
Air Energy Group Singapore P/L	0	33,416	235,141	0	268,557	La responde
Amec Engineering P/L	0	0	282,634	0	282,634	La responde
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	La responde
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	La responde
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	La responde
Farstad Shiping (Indian Pacific) P/L	0	0	1,568,473	0	1,568,473	La responde
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	Rendimentu Impostu	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementar	Impostu Retensaun Salariu	Pagamentu Impostu Retensaun	Relata Impostu Governu nian	Nota
Marine -AU	0	0	0	297,482	297,482	La responde
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	La responde
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	La responde
Stena Drilling (Australia) Pte Limited	0	0	173,978	0	173,978	La responde
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	La responde
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	

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

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

Rezultadu Rekonsiliaun – Sub-kontrator

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

Montante USD						
Sub-kontrator	Sub-kontrator	Rezultadu inisial			Ajustamentu	
		Governu	Diferenca	Kompañia	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
Prosafe Personnel P/L	171,270	176,152	-4,882			-4,882
Sedco Forex Australia P/L	2,383,437	2,383,437	0			0
Subsea 7 Australia P/L	534,735	401,837	132,899	-132,899		0
Subsea 7 Itech Australia P/L	221,747	153,361	68,387	-2,131	66,256	0
Tiderwater Marine Australia P/L	419,436	310,784	108,652	-58,784	49,867	1
SubTotal	31,441,194	19,133,621	12,307,575	-12,488,512	116,123	-297,058
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% hosi totál reseita.

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

Montante USD					
Deskrisaun	Pagamentu Sub-kontrator	Governu Simu ona	Rezultadu hosi Pedidu inisiál	Ajustamentu durante Rekonsiliaun	Rezultadu hafoin Rekonsiliaun
Rendimentu Impostu	9,541,292	4,370,688	-5,170,604	-5,324,898	154,294
Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementar	0	69,982	69,982		69,982
Impostu Lukru filial (Branch)	1,145,812	0	-1,145,812	-1,145,812	0
Impostu Retensaun Salariu	7,486,397	13,084,854	5,598,457	1,597,725	4,000,732
Pagamentu Impostu Retensaun	13,157,539	5,894,244	-7,263,295	-7,644,931	381,636
Impostu Adisiona + Penalidade /Juru	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 hosi Kompañia sub-kontrator no Entidade Governu no hetan suporta evidencia adekuada kuandu konsidera apropriadu. detalhu ba ajustamentu mak hanesan tuir mai ne'e:

Ajustamentu	Totál USD
Montante impostu inkoretu relata hosi Governu	-116,123
Montante impostu inkoretu relata hosi Entidade	-12,488,512
	-12.604.635

Detalhu ba ajustamentu sira ne'e hosi Kompañia haree iha tabela kraik:

Kompañia	Sub-Kontrator			Entidade governu	Impostu ne'ebé simu la relata iha USD
	diferensa Tempu (a)	Montante ne'ebé 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

Nota:

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

Diferencia la rekonsila

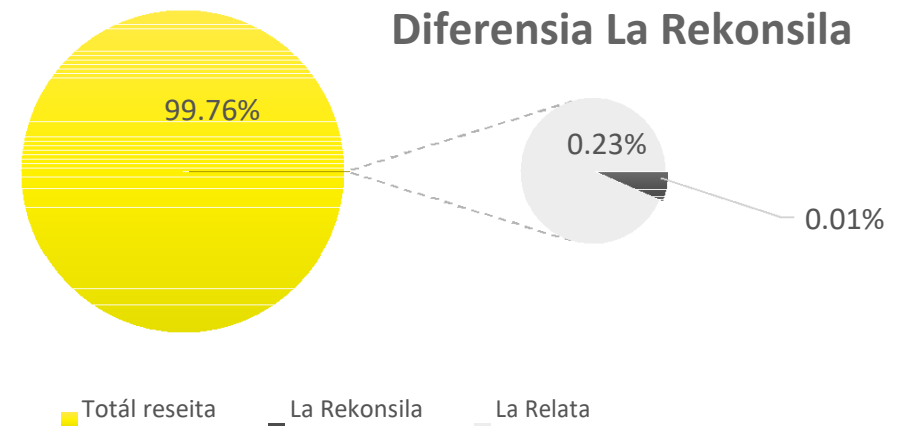
Sumáriu diferensia ne'ebé la rekonsila hosi Kompañia depois de prosesu rekonsiliaaun mak hanesan iha kraik:

Montante USD

Sub-Kontrator	Sub-Kontrator	Entidade Governu	Diferensia
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 finál ami konklui ona katak diferensia la rekonsilia mak liu-liu tamba entidade ne'ebé mak la submete sira nia format relatóriu (US\$ 4,2 milaun hosi US\$ 4,6 totál montante la rekonsilia). Montante ida ne'e apresenta por volta 18,9 % hosi totál montante ne'ebé simu hosi Sub-kontrator maibe so deit 0,24% hosi totál reseita.



8.4 Pagamentu Kadoras

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

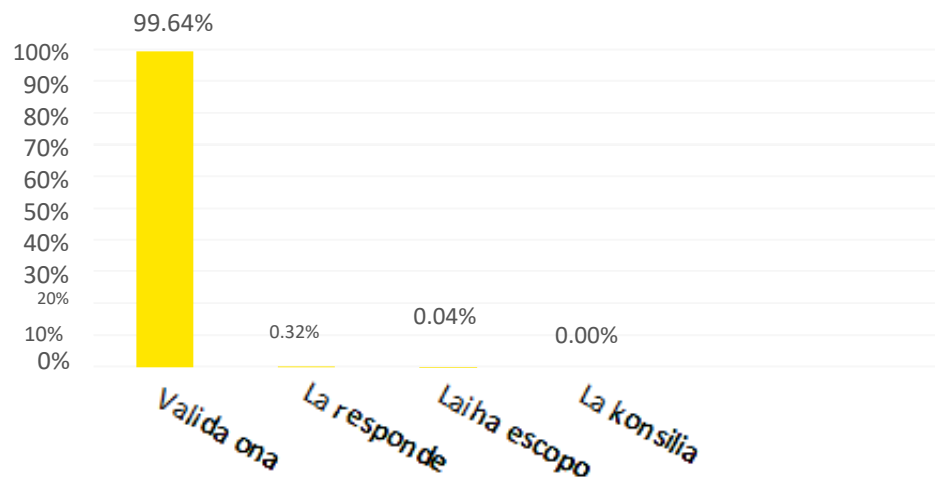
Naran Kompañia	Aus Aid (AUD \$)	Aus Aid (USD \$)	Governu Simu ona	Rezultadu pedido inisial	Ajustamentu durante Rekonsiliasaun	Montante USD
						Rezultadu hafoin Rekonsiliasaun
AUSAID	8,000,000	7,163,200	7,163,200	0	0	0
Totál	8,000,000	7,163,200	7,163,200	0	0	0

Taxa (Fee) Kadoras apresenta 0.39% hosi total reseita no montante relata hosi AusAid ne'e alinha ho montante simu hosi Fundu Petróleu (BCTL).

8.5 Sumáriu – Rezultadu Rekonsiliaun

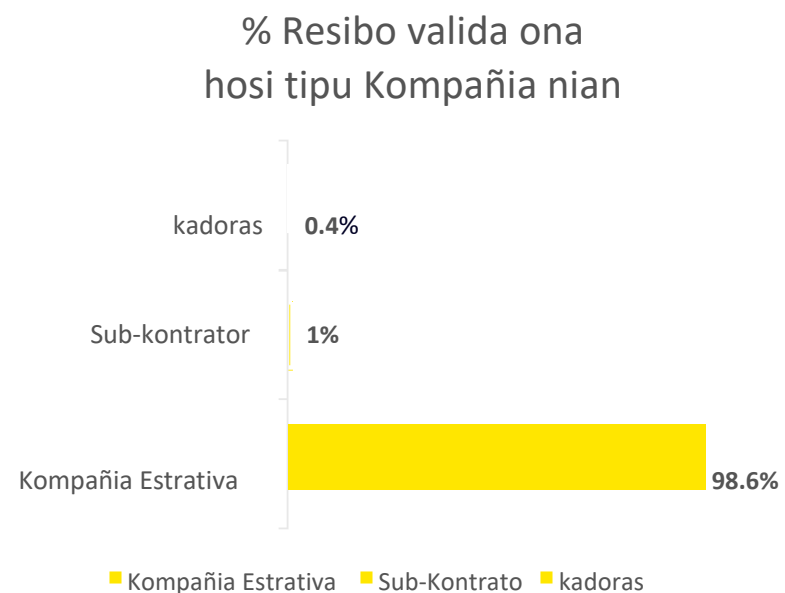
Sumáriu hosi rezultadu rekonsiliaun:

REZULTADU REKONSILIASAUN



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

Kompañia estrativa total resibo valida ona, apresenta 98.6% , montante ne'ebé simu hosi AusAid apresenta 0.4% no montante sub-kontrator valida ona apresenta 1% hosi total montante resibo nian.





9

Propriedade Beneficiaria (Beneficial Ownership)

Reforma Regulatoriu ba divulgasaun

Propriedade Beneficiaria (Beneficial Ownership)

Tuir rekezitu ITIE 2.5 ne'e rekomenda katak nasaun kumpridor ITIE mantein rejistu asesivel ba públiku kona-ba Propriedade beneficiaria hosi 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'ebé komprezivu no asesivel ba públiku kona-ba Propriedade beneficiaria (beneficial Ownership) ne'ebé alinha ho ITIE Standard. Nasaun la mantein rejistu públiku (rejistu Kompañia) ho informasaun baziku kona-ba entidade korporativa nian. GSMS tenki lansa konsultasaun atu inisia reforma regulatoriu ho intensaun lori Timor-Leste atu divulga regras no regulasaun ne'ebé apar mos ho aseitavel estandarte internasionál .

Lei, regulasaun no kontratu sira tenki estabelese rekezitu ba divulgasaun propriedade beneficiaria, hodi nune'e sai hanesan rekezitu estandarte iha enkuadramentu Legál Timor-Leste nian. Ida ne'e bele atinji liu hosi inklui difinisaun no limita (threshold) hosi divulgasaun mandatória ba ultima (ultimate) propriedade beneficiaria iha setór oleo no gás no minerais.

Hanesan mensiona ona maioria hosi operador sira inklui ona iha escopo relatóriu (Servisu iha área ADPK no AETL) ne'e subsidiaria hanesan Kompañia ne'ebé lista ona iha públiku. Haree lista Kompañia estrativa, ne'e ultima Proprietariu (ultimate owners) no link ba Informasaun Investor ba sira ida-ida nia pajina tuir mai ne'e.

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

Naran Kompañia	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 hosi Milan Stock Exchange	https://www.eni.com/en_IT/investors/eni-on-the-stock-markets.Pájina
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	Woodside Petroleum Ltd	Woodside petroleum (Timor sea 19) Pty Ltd Totalmente-proprietaria (wholly-owned) hosi Woodside petroleum Ltd, ne'ebé mós ultima holding Kompañia hosi grupu Kompañia Woodside nian. Woodside petroleum Ltd mak hanesan Kompañia públiku Austrália nian lista ona iha Australian Securities Exchange	http://www.woodside.com.au/investors-Media/Shareholders-Services/Pájina/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 Kompañia públiku estadus unidus Amérika (USA) ne'ebé lista ona iha New York Stock Exchange.	http://www.ConocoPhillips.com/investor-relations/Pájina/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 iha 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 hosi Japaun.	http://www.tokyo-gas.co.jp/IR/english/stock/holder_e.html
Oilex (JPDA 06-103) Ltd	Oilex Limitada	Oilex Group ne'e grupu hosi Japaun	http://www.oilex.com.au/investor-information

10

Despesas Sociál hosi Kompañia estrativa

Despesas sociál & ekonomiku

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

- ▶ Despezas sociál hosi Kompañia
- ▶ Despezas fiskal quasi SOE
- ▶ Kontribuisaun Setór estrativa ba ekonomia

La iha rekezitu Legál atu konsidera despezas sociál hanesan mandatória ba Kompañia estrasaun sira, maibe iha ne'eba despezas ne'ebé konsidera hanesan kustu rekuperasaun (cost recovery) no aseita no reve hosi ANPM denominada (denominated) kometimentu lokál. despezas sira ne'e rekomenda iha Kontratu fahe Produsaun (KFP) no aprova antes (pre- approved) ho planu servisu anual ne'ebé aseita ona tuir kada bloku).

Ba despezas sociál sira seluk (ho Voluntária) desidi ona atu inklui iha prosesu kolesaun dados no relata unilateralmente hosi kompañia 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

Kometimentu Lokál (mandatória)

Kompañia Oleo no Gas opera iha área juridisau rua AETL no ADPK rekomenda atu prokura bens no servisu produs ka fornese hosi fornecedor (providers) iha Timor-Leste (no Australia ba ADPK). Iha Juridisau rua ne'e, Kompañia oleo no gás no sira nia sub-kontrator ne'e rekere atu fo'o preferensia iha treinamentu no trabalho ba Timor-Leste residente nasional no permanente.

ANPM servisu besik liu ho Kompañia oleo no gás iha ADPK no AETL hodi sukat dezempeñu Konteúdu Lokál em termos de partisipasaun lokál iha aprovisionamentu bens no servisu nune'e mos treinamentu no trabalho ba atividade Petróleo iha juridisau rua refere.

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

Kometimentu Lokál relata ona hosi Entidade Estrativa sira (ConocoPhillips no Eni) tuir KFP artigu 5.4 mak hanesan tuir mai ne'e:

							Montante USD
Deskrisaun Despeza Sosiál	Naran Kompañia	Entidade Estrativa Pagamentu	Governu Simu ona	Rezultadu hosi Pedidu inisial	Ajustamentu durante Rekonsiliausaun	Rezultadu hafoin Rekonsiliausaun	
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 hosi Entidade sira ne'ebé konfirma hosi ANPM no identifika iha Relatóriu 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>)

Despezas mandatória

Projetu signifikante seluk (aseita ona ho ANPM)

Eni– Projetu Biblioteca Nasionál Timor-Leste

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

Eni – Data Tape and core Storage Facility

Tuir aneksu D hosi 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 estudu no la iha kustu signifikante ne'ebé akontese iha periodu relatóriu tinan (2014).

Despesas voluntáriu

			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-Leste 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'ebé mak relata hosi operador sira no konfirma hosi ANPM

(*) haktuir ANPM gastus sira ne'e hanesan kometimentu lokál no rekoperavel

(recoverable)

Despesas relata hosi 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 ITIE nian

Ami nota ona katak maske TL hanesan Nasaun kumpridor ITIE desde tinan 2010, enkuadramentu Legál defini funsaun no responsabilidade stakeholder iha prosesu ITIE sidauk kria.

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

Provizaun Konfidensialidade iha KFP

Modelu KFP uza hosi Timor-Leste nia iha konteúdu provizaun konfidensialidade ne'ebé prevene (prevents) divulgasaun informasaun ba publiku, ne'ebé relaciona ho operasaun hosi parte rua Oleo & Gas, esepu karik mandatório hosi Lei.

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

Karik Lei ITIE nian mak iha faze aprovasaun hosi governu, ami rekomenda katak inklui ho rekezitu nesesariu sira atu permiti divulgasaun ba relatóriu ITIE hanesan obrigasaun ba operadores no representante Timor-Leste.

Informasaun kona-ba Indústrria Estrativa

ITIE Standard estipula ba divulgasaun kontestual informasaun hosi atividade no regulasaun iha Indústrria estrativa.

Atualmente, sekretariadu TL ITIE laiha baze de dados komprensivu inklui Kompañia estrativa hotu-hotu ne'ebé opera iha setór oleo no minerais hanesan fluxo de reseitas no montante korespondente kada tinan, operadores estrativa hotu-hotu, kontestual informasaun no estatistika.

Kontestual informasaun iha relatóriu ida ne'e referénsia ba fontes diferense espalha (dispere) liu hosi setór públiku, analiza balun limita tambá estatistika la asesivel iha setór refere (Ezemplu, Setór traballho. ida ne'ebe asesivel, mak estatistika nasionál inklui informasaun ba setór sira ne'ebé mak luan tebes.

Ida ne'e vital tebes sekretariadu ITIE asegura katak iha baze de dados komprensivu hosi Kompañia estrativa, hodi nune'e ba sira bele identifika ho lejitimidade (legitimacy), no indentifika ida ne'ebé mak halo pagamentu material, ida ne'e sei la nesesariu ba sekretariadu ITIE atu mantein baze de dados, mais atu asegura katak ida ne'e sei prepara apropiadu, atualiza, no kompleta hosi governo. depois Sekretariadu tenke halo ligasaun (liaise) ho Entidade Governu 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 setór sira mak hanesan : volume produsaun, investimentu, despesas sosiál, no pagamento ambiente, ne'ebe sei koleta no konsilida no ida ne'ebe sei fo'o baze ba estatistika relatóriu anual no faktu hosi Indústrria nian.

Ami mos rekomenda ba GSMS asiste sekretariadu ho rekursus ne'ebé adekuada hodi nune'e atu asegura katak komprensivu no atualiza baze de dados hosi Kompañia estrativa hotu-hotu estabesidu.

Propriedade beneficiaria (Beneficial Ownership)

Atualmente, laiha baze de dados komprensivu no asesivel ba públiku kona-ba propeidade benefisiaria ne'ebé alinha ho ITIE nian Standard. Nasaun ne'e la mantein rejistu públiku (rejistu Kompañia) ho informasaun baziku kona-ba Entidade Korperativa. GSMS servisu halo hela planu ba Road Map implementasaun to'o tinan 2020.

Maske hatene katak maioria hosi operador inklui ona iha escopo relatóriu (servisu iha área ADPK no AETL) subsidiaria lista publika Kompañia reforma regulatoriu tenke inisia lori Timor-Leste divulga regra no regulasaun ne'ebé apar ho aseitasaun tuir padraun internasionál .

Lei, regulasaun no kontratu sira tenki estabese rekezitu ba divulgasaun propeidade benefisiaria, hodi nune'e sai hanesan rekezitu estandarte iha enkuadramentu Legál Timor-Leste nian. Ida ne'e bele atinji liu hosi inklui difinisaun no limita (threshold) hosi divulgasaun mandatória ba ultima (ultimate) propeidade beneficiaria iha setór oleo no gás no minerais.

Akompanhamentu (follow up) rekomendasaun hosi relatóriu ITIE anterior

Nu	Issue	Detalha hosi Issue	Rekomendasaun	Estatutu implementasaun Relatóriu Timor-Leste ITIE 2014 (sim/sidauk/prosesu)
1	Baze de Datus Timor Leste-ITIE	<p>To'ó ohin loron Sekretariadu Timor-Leste ITIE laiha baze de datus komprensivu kona-ba Kompañia estrativa hotu- hotu ne'ebe halao operasaun iha setór Petróleu nian</p> <p>Ami komprende katak situasaun ida ne'e mosu (arises) tamba laiha komunikasaun formal entre Sekretariadu TL-ITIE no Entidade Governu sira relasionadu ho Kompañia Petróleu ne'ebé opera iha setór Petróleu.</p> <p>Iha kazu balun halo kontaktu ho Kompañia estrativa bele difisil tebes tambá laiha kontaktu detalhu ne'ebé mak bele asesivel.</p>	<p>Ami nia ezersisiu rekonsiliaun tuir mai ne'e, Ami rekomena katak Sekretariadu Timor-Leste ITIE tenke kria baze de datus ba Kompañia estrativa sira. depois Sekretariadu tenki halo ligasaun (liaise) ho Entidade Governu atu asegura obter informasaun adekuada regularmente no atualiza baze de datus adekuadamente. Iku-ikus ne'e, ami fiar ne'e vital katak iha Partisipante (entrants) foun ba iha setór oleo regista ona ho Sekretariadu Timor-Leste ITIE hanesan parte prosesu antes ou iha tempu ne'ebe hanesan sira obter sira nia lisensa operasaun.</p> <p>Rekomenda atu reve regularmente (ho Entidade Governu hosi lista lisensa Kompañia oleo atu opera iha setór ne'e nian.</p>	sidauk
2	Rekonsiliaun Escopo – estudo escopo	<p>Ami nota katak Kompañia Petróleu 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) esplorasau ne'ebé la inklui iha formatu relatóriu ne'ebé prepara no aprova ona hosi GSMS. Aleinde ida ne'e iha ne'eba fluxo de reseitas (revenues stream) balun inklui iha formatu relatóriu ne'ebe laiha pagamento mak halo hosi Kompañia Petróleu.</p> <p>Situasaun ne'e mak kausa koleasaun datus tarde hosi Kompañia Petróleu no entidade governu sira no preparasaun relatóriu.</p>	<p>Ami rekomena 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, gás no minerais, no seluk tan); ▶ Fluxo de reseitas ne'ebé atu rekonsila ▶ Kompañia estrativa ne'ebe sei relata; no ▶ Entidade Governu inklui ona iha prosesu refere <p>Estudo escopo sei lori ba definisaun no dezeña formatu relatóriu atu uza ba deklarasaun pagamento no resibo hosi Kompañia Petróleu no Entidade Governu</p>	Sim-IA (EY) iha escopo (tuir ho TOR) ezekusaun hosi faze escopo relatóriu.

Akompanhamentu (Follow up) (kontinua.)

Nu	Issue	Detalha hosi issue	Rekomendasaun	Estatuta implementasaun Relatoriu Timor-Leste ITIE 2014 (Sim/Sidauk/prosesu)
3	Falta Lei ba ITIE nian	<p>Ami nota ona katak maske Timor-Leste relatóriu ITIE rekonsilatan lima (5) ona, enkuadramentu Legál defini funsaun no responsabilidade stakeholder iha prosesu ITIE nian sidauk kria.</p> <p>Formatu relatoriu ne'ebé uza ba kolesaun dadus prepara no aprova ona hosi GSMS. Maske ami nia Termus de Referénsia previsto (foreseen) katak Administrador independente tenke fo'okonsellu ba GSMS kona-ba formatu relatóriu, ami informadu ona atu la bele altera ba formatu ne'ebé estabesele ona, ho ida ne'e, pareser (feedback) hosi membru GSMS balun indika katak formulariu hosi formatu relatóriu la hanesan kompletamente:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ previsto (it foreseen) deit deklarasaun figura anual hosi entidade relatores (reporting entities) La inklui orariu ne'ebe atu estabesele (set out) montante detalhu hosi data no hosi pagamento. 	<p>Ami rekomenda promulga (enactment) ba Lei ITIE mais lais mais posivel, lei ne'e sei fo'okomprensaun diak liu ba prosesu ITIE hosi stakeholder sira hotu no katak prosesu rekonsiliaun susesu.</p>	Sidauk
4	Limitasaun Formatu Relatóriu	<p>pagamento detalhu dokumentu nesesariu ba servisu rekonsiliaun nian, ida ne'e eficiente liu karik entidade relatores sira hotu husu ona atu manda detalhu hosi sira nia pagamento ho kedas sira nia formatu relatóriu, entidade balun la fo'okedas sira nia formatu relatóriu, Ami nia obrigasaun atu husu informasaun depois simu relatóriu sira ne'e.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Informasaun barak previsto (foreseen) iha ITIE standard la rekere iha formatu relatóriu hosi Kompañia estrativa hanesan, esportasaun, propriedade Benefisiaria Estatamentu Audit Finanseiru no estatistika traballadór. 	<p>GSMS tenke hadia forma formatu relatóriu iha futuru hodi nune'e halo prosesu relatóriu efisiensia liu relasiona ho servisu ne'ebe sei halao hosi rekonsiliador independente.</p> <p>Alende ne'e formatu relatóriu tenki komprensivu liu no elabora hodi nune'e atu inklui rekezitu hotu-hotu ne'ebe previsto (foresee) iha ITIE standard.</p>	<p>Sim-IA (EY) iha escopo (tuir TOR) ezekeusaun</p> <p>esbosu hosi formatu relatóriu iha faze escopo.</p>

12

Aneksu

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

Naran Kompañia estrativa	<i>Montante USD</i>					
	Rendimentu Impostu	Impostu Adisiona Lukru	VAI - ADPK	Impostu Retensaun salariu	Pagamentu Impostu Retensaun	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 Kompañia estrativa	Montante USD						Entidade Governu Relata
	FTP	Royalti	Lukru Oleo	Selu Taxa	Impostu Adisiona	Penalidade/Juru	
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				
	Rendimentu Impostu	Impostu Adisiona	Impostu Retensaun salariu	Pagamentu Impostu Retensaun	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/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
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				
	Rendimentu Impostu	Impostu Adisiona	Impostu Retensaun Salariu	Pagamentu Impostu Retensaun	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

Kompañia	Lokalizasaun	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 Unipesoal Lda	No. 00009/LT/DNGRM/III/09
13.	Montana Diak Unip. Lda.	No. 00016/LT/DNGRM/X/09
14.	Montana Diak Unip. Lda.	No. 00017/LT/DNGRM/X/09
15.	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	N/A
16.	Top Liberty 88 Lda.	No. 00007/LT/DNGRM/II/09
17.	Top Liberty 88 Lda.	No. 00008/LT/DNGRM/II/09
18.	Top Liberty 88 Lda.	N/A
19.	Trans Global Unip. Lda.	No. 00001/LT/DNGRM/XII/08

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 Veado 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 Veado 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 Gás

Kontratu Fahe Produsaun							
Área	Númeru lisensa	Deskrisaun	Operador	Parseria Konsorsium (Joint Venture)	Materiál Estrai ona	Data efetivu	data Ramata
JPDA	03-12	Kampu 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 gás kondensadu	20-05-2002	06-02-2022
	03-13	Área kontratu ne'e hotu kompostu hosi porsaun unitizasaun área dezvoltamentu BU	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	Eni JPDA 03-13 Limited; Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd; ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	gás kondensadu	20-05-2002	16-12-2021
	03-19	KFP ne'e atualmente sidauk iha etapa konseptu dezvoltamentu. Atu dezenvolve sujeitu ba Selesaun konseptu ne'ebé estada 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	gás & gás kondensadu	20-05-2002	04-10-2026
	03-20	Área kontratu ne'e kontein percentajen ki'ik hosi unitazasaun hotu iha área Dezenvolvimentu 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	gás 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	Kometimentu 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 Área	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 Gás (atividade tinan 2014)

Operador/kontratu	Atividade 2014
Eni - JPDA PSC 06-105	<p>Kitan hanesan kampu oleo lokaliza aprosimadamente 170 km hosi kosta sul (south coast) Timor-Leste no liu 500 km noroeste (north west) Darwin, Australia, kampu ne'e opera hosi Eni JPDA 06-105 Pty Ltd no produs hosi 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 resevoir ▶ 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 Gás lokaliza iha 250 km hosi kosta sul (south coast) Timor-Leste no 480 km noroeste (north west) Darwin, Australia. Kampu ne'e opera hosi 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 gás 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) hosi injeksaun ba produsaun. ▶ Media produsaun liquido (kondesandu no LPG) iha tinan 2014 40.7 kbpd no esporta gás ba Darwin Natural Gas mantein nafatin, media 515 MMscf ba lora ida. ▶ Produsaun Liquido kontinua declino (declining) tambá deplesaun reservatóriu natural, presaun mos menus no inklina gás avansu (lean gas breakthrough). media fulan tarefa deklino ba kondensadu 2.8% no LPG 3.6% butanu, no 4.1% ba propane ▶ fura ona adisiona posu rua (maibe ida deit mak komesa produs) iha tinan 2014 hanesan parte faze III, programa dezvoltamentu atu hasae produsaun no masimiza rekoperasaun likidu hosi kampu.

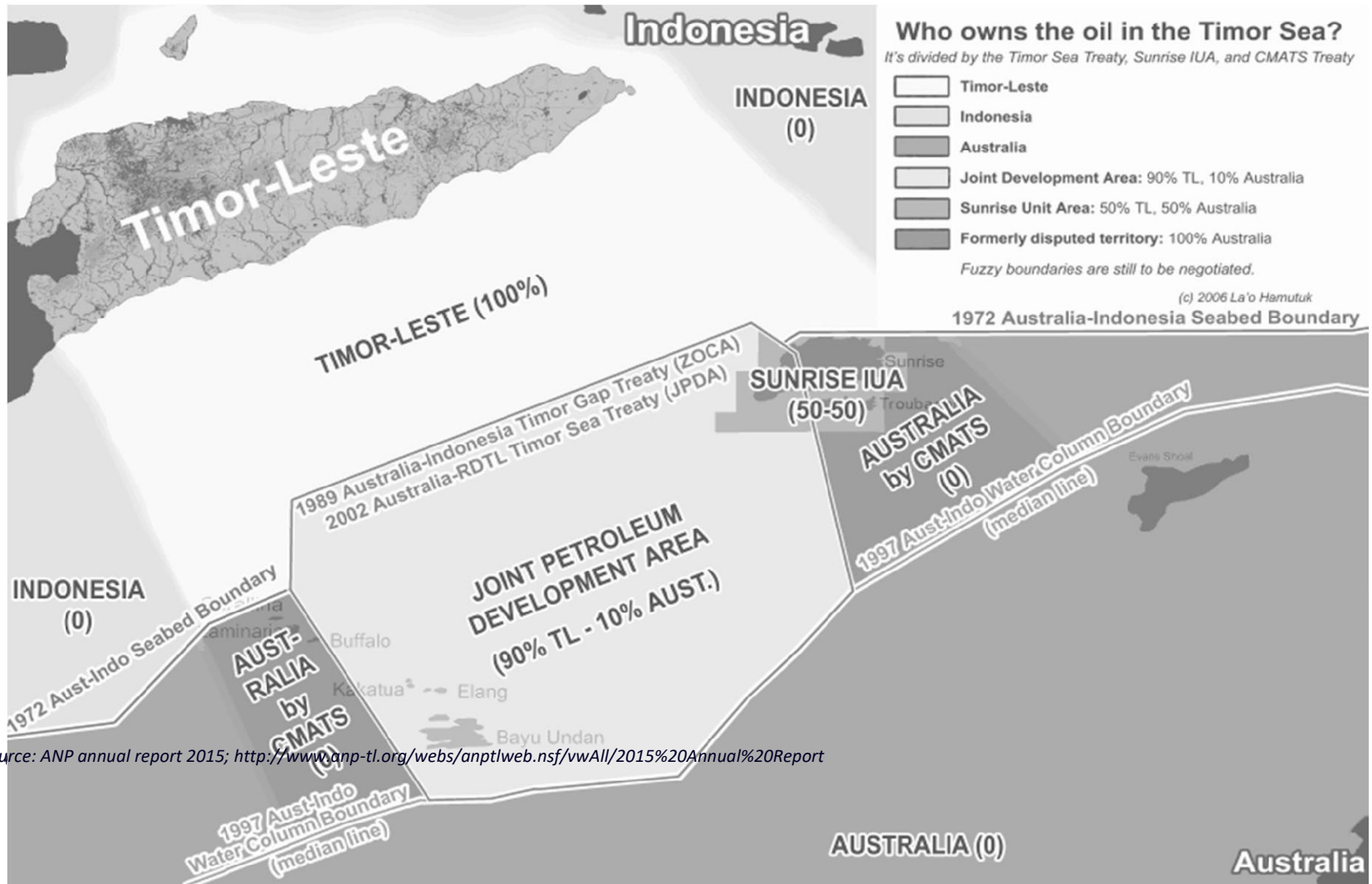
Fontes: <http://www.anpm.tl/annual-report-2014/>

Aneksu D- Kontratu Fahe Produsaun Oleo no Gás (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 ▶ Kometimentu 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 hosi direction hosi Governu Timor-Leste no Australia liu hosi 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 (espira) iha tinan 2018 ▶ Estudu jeolojika no jeofisika 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 jeolojika no jeofisikal no identifikasaun propesaun perfurasaun.

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

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



Source: ANP annual report 2015; <http://www.anp-tl.org/webs/anptlweb.nsf/vwAll/2015%20Annual%20Report>

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

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

Naran Kompañia	Rendimentu Impostu	Impostu Adisiona Lukru/		Impostu Retensaun Salariu	Pagamentu Impostu Retensaun	Relatóriu Impostu Governu
		Impostu Lukru Suplementar				
Air Energy Group Singapore P/L	0	33.416		235.141	0	268.557
Amec Engineering P/L	0	0		282.634	0	282.634
B2B Engineering Pty Ltd	4.516	0		165.43	0	169.946
Cameron Services International P/L	59.897	0		256.831	0	316.728
Eurest Servico de Suporte (Timor Leste) SA	0	0		531.577	0	531.577
Farstad Shiping (Indian Pacific) P/L	0	0		1.568.473	0	1.568.473
Marine -AU	0	0		0	297.482	297.482
Northern Marine Australia P/L	8.446	0		221.78	0	230.226
SGS Australia P/L	58.004	36.566		90.475	29.175	214.220
Stena Drilling (Australia) Pte Limited	0	0		173.978	0	173.978
Svitzer Asia P/L	0	0		232.324	0	232.324
	130.863	69.982		3.371.433	326.657	4.286.145



Timor-Leste
EITI Extractive
Industries
Transparency
Initiative

