

INISIATIVA TRASPARENSIA INDÚSTRIA
ESTRATIVA TIMOR-LESTE

2015

RELATÓRIU
REKONSILIASAUN

Relatóriu TL-ITIE orijinal
iha versaun Ingles

Timor-Leste
EITI Extractive
Industries
Transparency
Initiative

EY
Building a better
working world

MENSAJEN HOSI GRUPU SERVISU MULTI-STAKEHOLDER TIMOR-LESTE

Ne'e onra bo'ot ba Grupu Servisu Multi Stakeholder (GSMS) atu sai sasin dala ida tan, ba rezultadu hosi kolaborasaun no kometimentu entre pilar sira hotu-hotu atu permiti produsaun relatóriu TL-ITIE da8. Ho dedikasaun hosi membru GSMS sira hotu, Timor-Leste bele jere hodi produs relatóriu TL-ITIE da8 tuir tempu ne'ebé determina ona. tempu aprovasaun no submisaun relatóriu ne'e sai hanesan susesu adisiona ne'ebé diak hosi publikasaun relatóriu.

Tuir mai implementasaun ITIE standard foun iha tinan 2016, ne'e sai hanesan prosesu aprendijazen bo'ot ba membru GSMS. Prosesu hahú ona ho desizaun hosi GSMS atu kondús eskopu relatóriu (scoping report) antes rekonsilisaun relatóriu hodi nune'e bele identifika lakuna sira hosi implementasaun ITIE iha Timor-Leste no atu asegura Timor-Leste ITIE prenze nafatin rekizitu hotu hosi ITIE standard foun nian. Relatóriu ne'e mos responde kestaun balun ne'ebé identifika ona iha prosesu validasaun ITIE ikus nian, inklui mos estabesele (setting up) limita materialidade (materiality threshold) desizaun kona-ba Informasaun dezagregadu ba kada entidade no ba Komodidade (commodity), kona-ba garantidu kualidade no garantia dadus liu hosi asina dadus formatu (templates) hosi aprovasaun auditor no mos kona-ba despeza ekonómiku no sosiál. No mos, tuir prosesu relatóriu da7 (2014) nune'e iha prosesu relatóriu da8 (2015) GSMS kontinua esforsu hadia fali konfiansa entre diferente pilares no hadia formatu relatóriu nian bele lori valór realidade hodi refleta dezafiu sira ne'ebé hasoru tiha ona hosi nasaun. Ida mak kona-ba sustentabilidade fundu petróleu nasaun nian.

Iha periodu relatóriu ida ne'e nian, entidade relatores (reporting entities) mantein nafatin hanesan iha relatóriu anteriór, ho entidade adisiona hosi setór minerais no sub-kontrator sira. Sub-kontrator sira inkui ona bazeia ba limita materialidade (materiality threshold) ne'ebé aseita

hosi GSMS. Iha ne'eba sub-kontrator hamutuk ruanulu-resin-lima (25) mak ás liu limita (above threshold) no kompañia sanulu-resin-neen (16) relata ona dadus reseita ba tinan fiskál 2015. Relatóriu ITIE 2015 konsideradu hanesan úniku tanba inkluzau hodi relata ona kona-ba tax settlement and offset. Ne'e sujere katak GSMS Timor-Leste ITIE haree importánsia atu estabesele fali (reinstating) transparénsia ne'ebé públiku informadu ona kona-ba rezolusaun hosi disputa impostu entre Estadu no Kompañia Petróleu.

Ikus liu, atividade sira ne'ebé estabesele iha relatóriu ne'e hatudu GSMS kontinua kometimentu no esforsu kolabora atu responde dezafiu no targetu atu responde kestaun sira ne'e no rekomendasaun sira hosi prosesu validasaun ITIE anteriór nian no mos lisaun sira ne'ebé aprende ona hosi relatóriu Timor-Leste ITIE 2014. GSMS espera publikasaun hosi relatóriu da7 no da8 sei kumpri hotu atuál ITIE standard.

Atensiozamente,

Membru hosi GSMS,

Indústria

Governu

Sosiedade Sivil

Kompañia Públiku Estadu

Lista Abreviasaun

ANPM	Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais	IPMC	Interim Petroleum Mining Code	SERN	Sekretáriu Estadu Rekursu Naturais
IAL	Impostu Adisiona Lukru	AUI	Akordu Unitizasaun Internasionál	KPE	Kompañia Públiku Estadu
ESAM	Eskala Ki'ik Artezanál Minerais	KK	Komisaun konjunta	SPT	Impostu Petróleo Suplementár
BCTL	Banco Central de Timor-Leste	ADPK	Área Dezenvolventu Petróleo Konjunta	TL	Timor-Leste
BOE	Barrel of Oil Equivalent	LNG	Líquido Natural no Gas	AETL	Área Esklusiva Timor-Leste
BOPD	Barrels of Oil per day	LPG	Líquido Petroleo no Gas	TdR	Termus de Referénsia
ILF	Impostu Lukru Filial (Branch)	MF	Ministériu Finansa	ADTT	Autoridade Designadu Tasi Timor
FKTL	Fundu konsiladu Timor-Leste	NdE	Nota de Entendementu	TTT	Tratadu Tasi Timor
AMBT	Aranju Marítimu Balun Iha Tasi Timor	MPRM	Ministériu Petróleo no Rekursu Minerais	NU	Nasaun Unidos
OSS	Organizasaun Soseidade Sivil	GSMS	Grupu Servisu Multi Stakeholder	TANUTL	Tranzisaun Administrasaun Nasaun Unidas iha Timor-Leste
DNRP	Direção Nacional de Receitas Petrolíferas	DNRPM	Dirasaun Nasionál Reseita Petróleo no Minerais	USD	United State Dollar
ITIE	Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa	O&G	Oleo no Gás	VAI	Valór Akresenta Impostu
RSE	Rendimentu Sustentavel Estimadu	FP	Fundu Petróleo	IR	Impostu Retensaun
SRTL	Servisu Reseita Timor-Leste	PMC	petroleum Mining code	RIS	Rendimentu Impostu Saláriu
FTP	First Tranch Petroleum	AFP	Akordu Fahe Produsaun	ZOCA	Zone Área Kooperasaun
PIB	Produutu Interinu Brutu	KFP	Kontratu Fahe Produsaun	TCF	Trillion Cubic Feet
AI	Administratór Independente	RDTL	República Democrática de Timor-Leste		

INDESE

1.	Sumáriu Ezekutivu	8
2.	Inisiativa Transparénsia Indústría Estrativa iha Timor-Leste	16
	2.1 ITIE no Timor-Leste	17
3.	Vizaun Jerál kona-ba Indústría Estrativa iha tinan 2014 – Oleo no Gás	18
	3.1 Vizaun Jerál hosi Reseita Governu nian	19
	3.2 Produitu Internu Brutu (PIB) – Timor-Leste	20
	3.1.1 Esportasaun no Importasaun-Timor-Leste	21
	3.3 Produsaun	22
	3.3.1 Kampu	23
	3.3.2 Produsaun BOE	24
	3.3.3 Produsaun USD	25
	3.4 Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi setór estrativa	26
	3.4.1 Reseita Impostu no Reseita Naun Impostu	27
	3.5 Traballadór iha Timor-Leste	29
4.	Enkuadramentu Regulamentu Indústría Estrativa iha tinan 2014	31
	4.1 Enkuadramentu Legál Área Esklusiva Timor-Leste	31
	4.2 Enkuadramentu Legál Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK)	33
	4.3 Akordu espesifiku ho Australia kona-ba Explorasaun Oleo no Gás	35

	4.4 ANPM	36
	4.5 Fundu Petróleu	37
	4.6 Sumáriu ba prosesu pagamentu	42
	4.7 Kompañia Públiku Estadu (KPE)	43
	4.8 Divulgasaun Lisensa/Kontratu	45
5.	REJIME IMPOSTU	47
	5.1 ADPK – Aneksu F	48
	5.2 ADPK – Noun Aneksu F	50
	5.3 AETL - Área Esklusiva Timor-Leste	51
6.	Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha tinan 2015 - Minerais	52
	6.1 Enkuadramentu Legál	52
	6.2 Prosesu Lisensa	53
	6.3 Kobertura Eskala Ki'ik Artezanál Minerais (EKAM)	56
7.	Metodolojia no Aproximasaun	58
	7.1 Administradór Independente	58
	7.2 Eskopu Servisu	59
	7.3 Materialidade limita (materiality Threhold) divulgasaun kompañia nian	60
	7.4 Kolesaun Dadus	63
	7.5 Kualidade no Garantia Dadus (Data Quality and Assurance)	63

8.	Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk	64
	8.1 Akordu ba prosedimentu	64
	8.2 Rezultadu jerál hosi rekonsiliaun pagamentu	65
	8.3 Rezultadu rekonsiliaun – Sumáriu	78
	8.4 Montante rekonsiliaun ne'ebé relata hosi Fundu Petróleu	79
9.	Propriedade Benefisiária (Beneficial Ownership)	81
10.	Despeza Sosiál hosi Kompañia Estrativa	83
11.	Rekomendasaun	88
Aneksu		
A.	Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi atividade estrativa Oleo no Gás relata ona hosi Entidade Governu	93
B.	Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi suporte ona atividade relata hosi Entidade Governu	94
C.	Lista Entidade, Setór Minerais	95
D.	Lista Lisensa Minerais 2006 – 2015	96
E.	Kontratu Fahe Produsaun Oleo no Gás	100
F.	Kontratu Fahe Produsaun (atividade iha tinan 2015)	101
G.	Timor-Leste nia rekursu Oleo no Gás iha tasi okos	102



1

SUMÁRIU EZEKUTIVU

Inisiativa Transparénsia Indústría Estrativa (ITIE), lansa ona iha tinan 2003, hodi promove no suporte melhora governasaun no transparénsia iha nasaun sira ne'ebé mak riku ho rekursu naturais liu hosi publikasaun no auditoria ne'ebé kompletu kona-ba pagamentu kompañia nian no reseita governu hosi oleo, gás no minerais. Hanesan kometimentu voluntáriu hosi stakeholder sira ho fahe metas (Shared goals), estrutura globál ITIE nian kompostu hosi nasaun sira ne'ebé mak riku ho rekursu naturais, kompañia estrativa internasionál no nasional, sosiedade sivil, investidór no nasaun ne'ebé mak fó ona suporte. Nasaun partisipante idak-idak tenke fó sai (issue) relatóriu rekonsiliaun kobre reseita tinan fiskál ne'ebé mak resente liu prepara hosi auditór independente tuir ITIE standard.

Ida ne'e mak relatóriu Timor-Leste ITIE da8, kobre periodu hosi 1 Janeiru to'o 31 Dezembru tinan 2015. Tuir ITIE standard, prosesu relatóriu hetan supervizona (overseen) hosi Grupu Servisu Multi Stakeholder (GSMS) no kompila ona hosi Administradór Independente EY tuir kontratu servisu hosi lora 30 fulan Novembru tinan 2016.

Pagamentu no Reseita, divulga ona iha relatóriu ida ne'e nian, inklui mos pagamentu hosi impostu no naun impostu no pagamentu sira seluk ne'ebé preve ona (envisaged) hosi lejjizlasaun Timor-Leste nian.

Liu hosi partisipasaun iha ITIE, Timor-Leste buka hodi melhora transparénsia no akontabilidade kona-ba oinsá rekursu naturais nasaun nian bele governa, promove debate públiku no komprende setór estrativa no melhora atu atraí Timor-Leste hanesan destinasau ba investimentu estranjeiru.

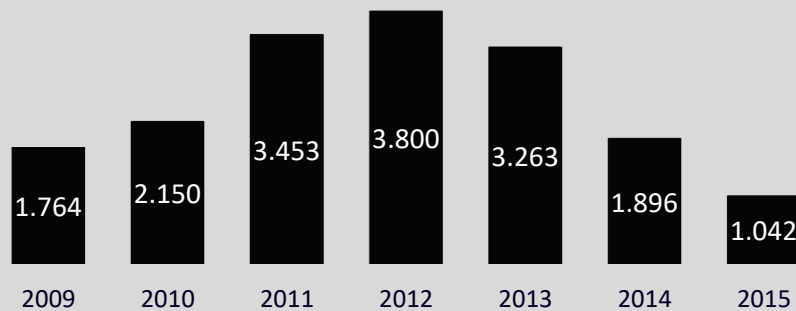
RESEITA NE'EBÉ HETAN HOSI SETÓR ESTRATIVA

Reseita ne'ebé hetan hosi setór estrativa

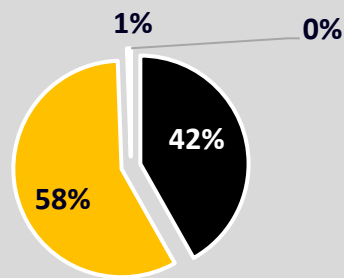
Reseita Timor-Leste nian hosi oleo no gás tun liu (dropped) 46% desde tinan 2014. fatór prinsipál tolu (3) ne'ebé afeta hodi afluxo (inflow) reseita petróleu ba governu mak hanesan presu, volume produsaun no kustu produsaun

Gráfiku iha kraik hatudu dados istória hosi reseita hosi tinan hitu (7) ikus liu ba:

Oleo no Gás nia Reseita 2009-2015 (US\$ millaun)



Fluxo de Caixa (Cash Flow) simu ona hosi atividade petróleu (oleo no gás) iha tinan 2015 mak hanesan estrutura tuir mai ne'e:



■ Reseita Impostu ■ Reseita Naun Impostu ■ Reseita Naun Impostu - kadoras

PRODUSAUN

Iha tinan 2015, Timor-Leste nia oleo no gás produs hosi kampu Bayu Undan no Kitan hotu deit, kampu rua refere lokaliza iha tasi laran (offshore) área dezvoltimentu petróleu konjunta (ADPK).

Bayu-Undan produs produktu petróleu tolu mak hanesan kondensadu, Likidu Petróleu Gas no Gas Natural no representa 96% (94% iha tinan 2014) hosi total produsaun montante monetáriu (Monetary Amount). Gas Natural (hosi Bayu-Undan) kontribui liu ona 66% (60% iha tinan 2014) ba produsaun total (montante monetáriu) iha nasaun nian.

Timor-Leste nian produsaun oleo no gás tun liu (dropped) 42% hosi tinan 2014 tanba razaun sira ne'ebé mensiona antes.

Produsaun iha US\$(000) hosi komodidade (commodity)

Komodidade	2015	2014	Δ	%
Crude	91,235	208,949	-117,714	-56%
LPG	195,604	378,587	-267,204	-71%
Natural Gas	1,412,482	2,183,952	-1,379,637	-63%
Kondensadu	436,824	897,331	-648,589	-72%
Total	2,136,144	3,668,819	-2,413,144	-66%

Produsaun persentajen hosi komodidade iha montante monetáriu

Crude
4%
total produsaun

Kondensadu
20%
total produsaun

LPG
9%
total produsaun

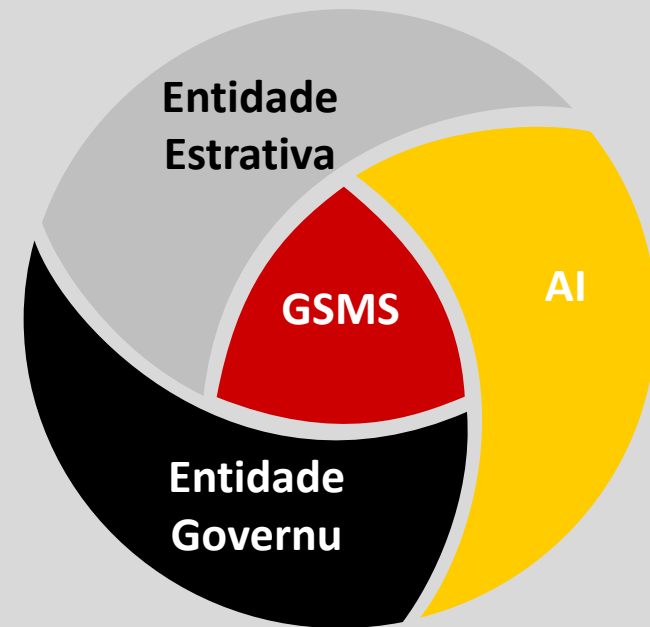
Natural Gas
66%
total produsaun

PROESU REKONSILIASAUN

EY envolve (engaged) hodi halao estudu eskopu (scoping studying) hodi nune'e estabese (set out) eskopu rekonsiliaun ITIE ne'ebé atu usa ba relatóriu Timor Leste ITIE da7 (2014) no da8 (2015) no produs esbosu (Draft) relatóriu koleasaun dados, Servisu (assignment) ida ne'e hanesan pasu da1 hodi komesa prosesu rekonsiliaun.

Prosedur sira mak hanesan tuir mai ne'e:

- ▶ Obtein informasaun hosi kompañia estrativa no hosi autoridade estadu kona-ba impostu, naun impostu no pagamentu seluk iha tinan 2015
- ▶ Halao selesaun bazeia ba limita ne'ebé aprova ona hosi GSMS (kona-ba Fluxo de reseitas no entidade ne'ebé iha eskopu - U\$D 100.000)
- ▶ Ministériu petróleu no Rekursu Minerais (MPRM) fó sai instrusaun ne'ebé rekere (requested) entidade estrativa no instituisaun governu hodi relata tuir rekizitu ITIE nian. formatu relatóriu bele asesivel eletrónika hosi email no prezisa (required) entidade hotu relata diretamente ba Administradór Independente (EY).



Depois koleasaun dados sira ne'e EY komesa rekonsiliaun. Entidade ne'ebé mak la relata sei inklui iha relatóriu TL-ITIE no EY halo esforsu maka'as no kontaktu ba entidade sira ne'e hodi nune'e bele obtein informasaun.

Nu kazu iha diskripansia parte rua entre AI ho entidade relatores (reporting entities) sira kontaktu diretamente no husu (requested) suporte adekua (karik aplikavel) hodi apoia ba halo ajustamentu.

karik simu esplikaun ne'e la konkluzivu, maka ami se husu perguntas foun ba respetiva autoridade estadu hodi nune'e bele obtein informasaun detalla kona-ba pagamentu refere.

Karik Bazeia ba esplikaun ne'ebé simu hosi kompañia no autoridade estadu nian diskripansia sira ne'e nafatin sidauk bele esplika, entaun konsidera ona sira iha relatóriu TL-ITIE, hanesan diferenca ne'ebé sidauk rekonsila.

Eskopu (reseita no entidade sira)

Bazeia ba selesaun ne'ebé halo ona, ami konklui katak relatóriu tinan 2015 kobre 99,9% ne'ebé simu hosi kontrator sira:

FLUXO DE RESEITAS OLEO NO GÁS IHA ESKOPU	
RESEITA IMPOSTU	RESEITA NAUN IMPOSTU
Rendimentu Impostu	FTP
Impostu Adisiona Lukru	Royalti
VAI	Pagamentu Lukru Oleo & Gás
Impostu Retensaun Saláriu	Taxa kontratu Servis
Pagamentu Impostu Retensaun	Taxa Dezenvolvimentu
Impostu Adisiona	Taxa Dadus Seismiku
	Pagamentu Seluk (Kadoras)

Reseita ne'ebé hetan tinan 2015	Totál	Montante iha US\$'000	
		Eskopu	% Eskopu
Totál reseita impostu	404,825	404,799	99.99%
Totál reseita naun impostu relata ona hosi ANPM	600,028	599,963	99.99%
Totál reseita kadoras relata ona hosi BCTL	5,896	5,896	100.00%
Totál Reseita Kontrator sira	1,010,748	1,010,658	99.99%

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

ENTIDADE OLEO NO GÁS IHA ESKOPU	
Kompañia Estrativa no sira nia afiliada ne'ebé envolve ona iha operasaun oleo no gás iha Timor	
CGG Services (Singapore) P/L	Eni Timor - Leste S.p.A.
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	Inpex Sahul Ltd
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	Inpex Timor Sea Ltd
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	Santos JPDA (91-12) Pty Ltd
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd
Eni JPDA 03-13 Limited	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	Woodside Petroleum Ltd
Eni JPDA 11-106 B.V.	TIMOR GAP PSC JPDA 11-106
Entidade Governu	
Direção Nacional de Receitas Petrolíferas e Minerais (DNRPM)	
Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)	
Banco Central de Timor-Leste (BCTL)	
TIMOR GAP E.P. (SOE)	
Seluk Taxa Kadoras	
AusAid (1)	

(1) – AusAID hanesan organizasaun governamental Australia ne'ebé mak selu kada tinan ba Taxa Kadoras (aseita ona hosi Governu nain rua).

Eskopu (entidade sub-kontrator)

MSWG decide hodi inklui tan prosesu rekonsiliaun no konsekuénsia hosi relatóriu tinan 2015 pagamentu ne'ebé halo ona hosi sub-kontrator sira ba fluxo de reseitas signifkante define ona (usa limita (threshold) hanesan ba selesaun entidades estrativa iha eskopu- pagamentu ne'ebé halo ona signifkante ás liu fluxo de reseitas 100.000):

ENTIDADE OLEO NO GÁS IHA ESKOPU	
Sub-kontrator	
Air Energy Group Singapore P/L	FMC Technology Australia Limited
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	GAP -MHS Aviation TL Lda Halliburton Australia P/L
Amec Engineering P/L	Interstate Enterprises P/L
Bluewater Services International P/L	Millenium Offshore Services P/L
Brunel Energy Pty Ltd	Neptune Asset Integrity Services Pty Ltd
Caltech Unipessoal Lda	
Cameron Services Inter. P/L	Northern Marine Australia P/L
Cape East Philippines INC	Schlumberger Australia P/L
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	Sedco forex International INC
Code Engineering Services P/l	SGS Australia P/L
Eurest Servicos de Suporte (Timor Leste) SA	Subsea 7 Australia Contracting Svitzer Asia P/L
Farstad Shipping (Indian Pacific) P/L	Tiderwater Marine Australia P/L

Bazeia ba iha selesaun ne'ebé halo ona, ami konklui katak relatóriu tinan 2015 kobre 98,36% hosi total pagamentu ne'ebé halo ona hosi sub-kontrator iha tinan 2015

FLUXO DE RESEITAS OLEO NO GÁS IHA ESKOPU
RESEITA IMPOSTU
Rendimentu Impostu
Impostu Retensaun Saláriu
Pagamentu Impostu Retensaun
Impostu Adisiona

Bazeia ba selesaun ne'ebé halo ona, ami konklui katak relatóriu tinan 2015 kobre 98,36% hosi total pagamentu ne'ebé halo hosi Sub-kontrator iha tinan 2015:

Reseita ne'ebé hetan iha tinan 2015	Montante iha US\$'000		
	Total	Eskopu	% Eskopu
Total reseita Sub-kontrator	30,829	30,320	98.35%

Sumáriu hosi rekonsiliaun relatóriu

Haree iha kraik Sumáriu rekonsiliaun hosi pagamentu sira ne'ebé relata ona:

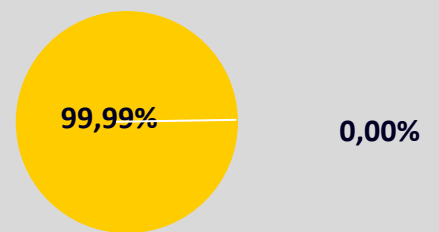


Reseita Petróleu iha eskopu

Reseita ne'ebé hetan iha tinan 2015	Eskopu (US\$'000)
Totál reseita impostu	404,799
Totál reseita naun impostu relata ona hosi ANPM	599,963
Totál reseita – Taxa Kadoras	5,896
Totál Reseita kontrator sira	1,010,658



Fluxo de Caixa (cash flow) hosi Impostu no naun impostu – Konkluzaun



■ Reseita rekonsilia ■ Reseita la rekonsilia

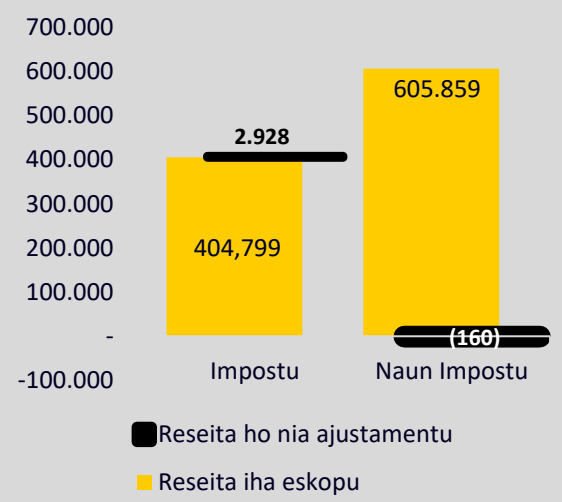


Ajustamentu / Diskripánsia

Rezultadu rekonsiliaun final

Bazeia ba rezultadu final sira ami konklui katak reseita ne'ebé la rekonsilia representa por volta 0,00% totál reseita hosi atividade estrativa, inklui mos ajustamentu

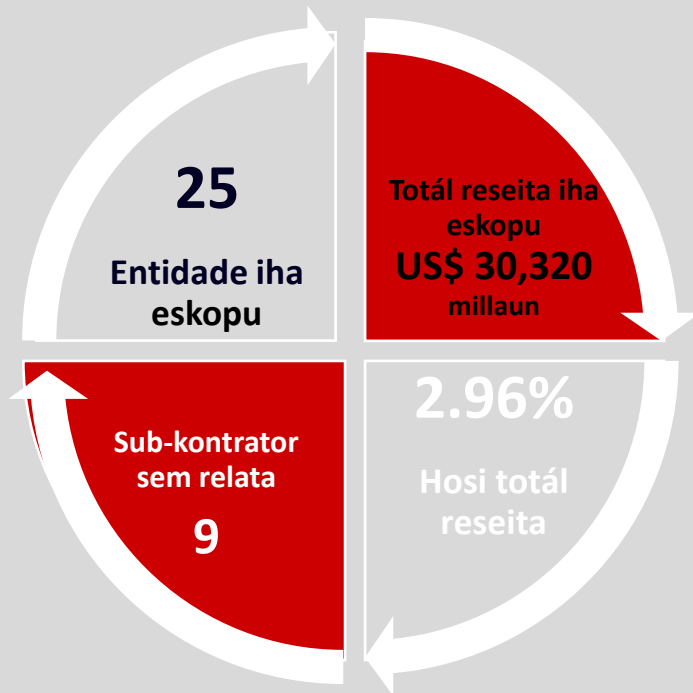
Ajustamentu kada tipu reseita iha US\$'000



Ajustamentu Impostu prinsipál justifika hosi kompensasaun tributaria (tax offset) ne'ebé la relata hosi entidade governu nian.

Sumáriu hosi rekonsiliaun relatóriu – sub-kontrator

Haree iha kraik sumáriu rekonsiliaun hosi pagamentu ne'ebé relata ona:



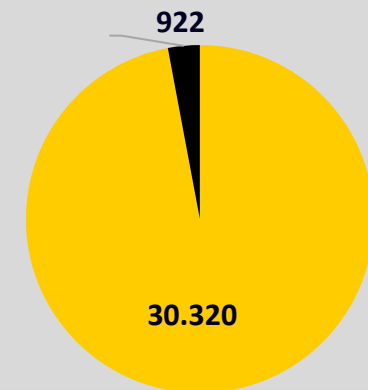
Reseita Petróleu iha eskopu

Reseita ne'ebé hetan iha tinan 2015	Eskopu (US\$'000)
Totál reseita impostu	30,320



Ajustamentu / Diskripánsia

Ajustamentu kada tipu reseita iha US\$'000

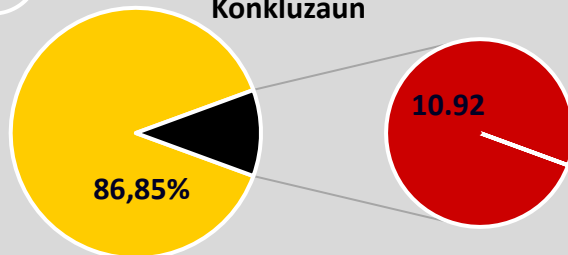


■ Reseita impostu ajustamentu
■ Reseita impostu

Ajustamentu Impostu prinsipál justifika hosi kompensasaun tributaria (tax offset) ne'ebé la relata hosi entidade governu nian.



Fluxo de Caixa (cash flow) hosi impostu Petroleu – Konkluzau



■ Reseita rekonsilia
■ Reseita la rekonsilia

Rezultadu finál rekonsiliaun

Bazeia ba rezultadu finál ami konklui ona katak diferenza prinsipál ne'ebé la rekonsila tanba entidade hirak ne'e la submete sira nia formatu relatóriu (reporting templates) (US\$ 3.5 Millaun hosi US\$ 3.7 Millaun hosi totál montante la rekonsila). Montante ida ne'e representa por volta 10.92% hosi montante ne'ebé simu hosi Sub-kontrator no 0.33% hosi totál reseita.

2

Enkuadramentu ITIE nian

Inisiativa Transparénsia Indústrria Estrativa (ITIE) hanesan estrutura ida ne'ebé enkorajen nasaun sira atu 'transparénsia iha divulgasaun reseita sira ne'ebé hetan hosi estrasaun rekursu naturais nian.

Timor-Leste adere ona ba ITIE atu fornese relatóriu ida ne'ebé klaru no responsavel (accountable) kona-ba reseita no pagamentu sira ba Governu hosi kompañia oleo, gás no minerais, tantu hosi pagamentu impostu no naun impostu ne'ebé hetan ona (derived) hosi produsaun no fa'an estrasaun rekursu naturais. rekonsiliaun finanseira, hosi parte externa sira, realiza hodi verifika número sira ne'e no rezultadu rekonsiliaun publika iha relatóriu anuál ITIE. Sidadaun nasaun nian no organizasaun sociedade sivil mos espera (expected) atu dezempeñu funsaun monitora ba prosesu ITIE nian.

Eskritóriu Sekretariadu TL-ITIE harii ona iha Jullu tinan 2008, iha Ministériu petróleu no e Rekursu Minerais no Grupu Servisu multi stakholder (GSMS) nia okos, GSMS inklui representante sira hosi Governu, Asosiasaun kompañia indústrria estrativa no organizasaun sociedade sivil.

Inisiativa Transparénsia Indústrria Estrativa iha Timor-Leste

2.1 ITIE no Timor-Leste

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

Maibe nasaun ida ne'e seidauk aprova no publika lei ITIE nian. Esbosu kona-ba leizlasaun refere prepara ona, mas tamba ho reforma ne'ebé sei la'o hela, seidauk kompleta konsultasaun ne'ebé mak luan tebes.

Enkuadramentu ITIE rekere (requires) administradór independente (AI) hodi rekonsilia dados finanseiru entre pagamentu hosi kompañia no reseita atuál ne'ebé simu ona hosi Governu. EY aponta ona atu estabelese eskopu no prepara rekonsiliaun relatóriu TL- ITIE da7 no da8 ne'ebe kobre kada tinan 2014 no 2015. respetivamente

Relatóriu TL-EITI da7 publika ona iha loron 30 Juñu tinan 2017.

Relatóriu anuál ITIE anteriór kobre período 1 Janeiro, tinan 2008 to'o 31 Dezembru tinan 2014 :

Tinan	Data Publikasaun	Reseita Oleo	Auditór Independente
		(US\$ million)	
2008	Outubru 2009	2,510	Deloitte
2009	Fevereiru 2011	1,764	
2010	Novembru 2012	2,150	Moore Stephens LLP
2011	Dezembru 2012	3,453	
2012	Fevereiru 2015	3,800	
2013	Dezembru 2015	3,263	EY
2014	Juñu 2017	1,896	

3

Liña Jerais (Outline)

Reseita hosi oleo no gás continua iha papel importante ba fontes rendimentu iha Timor-leste. Riku soin Fundu petróleu nian no retornu investimentu uza hodi apoio (fuel) orsamentu nasional hodi finansia konstrusaun infraestruturá. Mesmu Timor-Leste realidade manifesta iha progresu atu melhora diak liu tan ekonomia, nasaun refere depende nafatin maka'as ba petróleu. Durante tinan hitu (7) ikus, Timor-Leste esperiénsia periodu kresimentu ekonómiku ne'ebé forte, bazeia ba maioria despeza públiku no atividade setór privadu ne'ebé aselera hosi reseita oleo no gás.

Vizaun Jerál kona-ba Indústria Estrativa iha tinan 2015 – Oleo no Gás

3.1 Vizaun jerál hosi Reseita Governu

Totál reseita governu nian tun (decreased) espesial tanba tun (decreased) hosi reseita petróleu. Ne'e mak justifika hosi kombinasaun presu oleo iha internasionál ne'ebé tun tebes (lower), produsaun oleo hosi kampu Bayu Undan no Kitan dekliniu, agora liu ona (passed) nivel sae (peak) produsaun no retornu negativu investimentu US\$ 21 millaun (Fundu Petróleu) kompara ba retornu pozitivu US\$502 millaun iha tinan 2014.

Iha parte seluk, reseita doméstika aumenta sae neneik fali ona iha tinan 2015, tanba aumentu hosi taxa no encargos (fees and charges). Kresimentu reseita doméstika kontinua projetado aumentu (projected increase) espera sira tuir mai ne'e bele aumenta tan hosi atividade ekonomika no melhora diak liu tan iha administrasaun no koleasaun reseita nian.

Reseita Doméstika

Reseita doméstika iha Timor-Leste prinsipal kompostu hosi reseita impostu (US\$ 120 millaun) no taxa no encargos (fee and charges) (US\$ 44 millaun).

Ba reseita oleo no gás nian, favór haree iha sesaun 3.4 reseita ne'ebé hetan hosi setór estrativa no apéndice A (reseita hosi entidade no fluxo de reseitas).

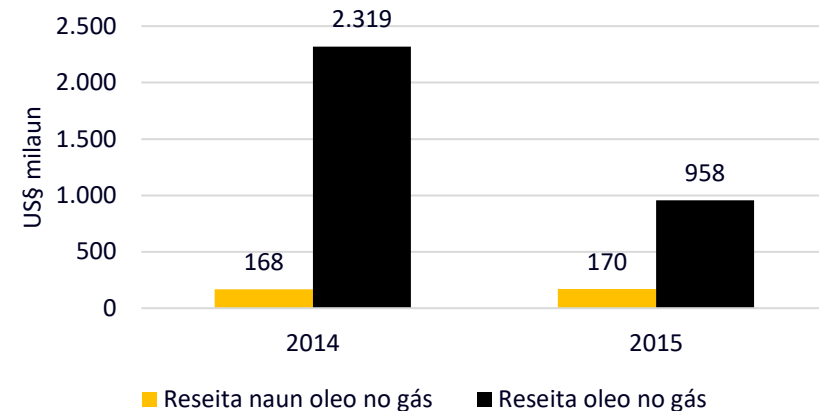
► Fontes:

<http://www.laohamutuk.org/econ/OGE17/FinalBks/FinalOJE17Bk1Feb17en.pdf>

https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2016/03/BB1_2016_English_15.2_Final_Final.pdf

[https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2016/08/Relat%C3%B3rio Anual do Fundo Petrol%C3%ADfero 2015.pdf](https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2016/08/Relat%C3%B3rio%20Anual%20do%20Fundo%20Petroleu%202015.pdf)

Evolusaun Reseita Governu



Timor-Leste nian ekonomia sei depende maka'as ba oleo no gás

Reseita petróleu atual financia barak liu mak ba iha orsamentu estadu nian. reseita estadu Timor-Leste nian hosi oleo no gás representa 85 por sentu (93% iha tinan 2014).

prinsipal tun tanba redusaun (reduction) reseita hosi oleo no gás nian, enkuantu iha ne'eba laiha aumentu significativa seluk iha resibu hosi fluxo (stream) sira seluk. Produitu Internu bruto (PIB) Timor-Leste nian mak US\$ 3,1 Billaun iha tinan 2015, ne'ebé mak 48 por sentu mak mai hosi setór petróleu.

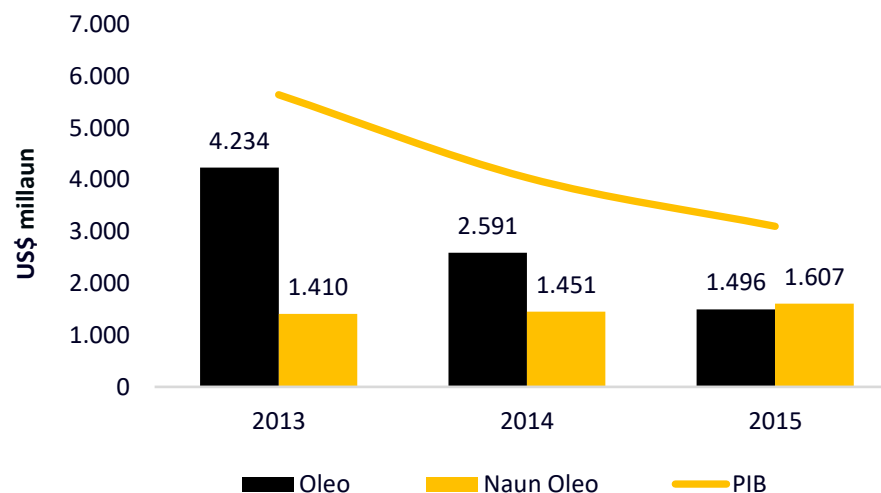
3.2 Produthu Internu Brutu (PIB) – Timor-Leste

tuir National Account ne'ebé prepara ona hosi Ministériu Finansa Timor-Leste Iha tinan remata 2015, setór petróleu responsavel US\$ 1.496 millaun, representa hanesan 48% hosi total montante PIB nian, kompara ho tinan 2014, PIB Petróleu nian tun (decreased) ba 42,3%, tuir mai tan presu petróleu ne'ebé tun por volta 54,7%.

Setór naun oleo sae fali to'o 4,0% iha tinan 2015, kompara ho 4,3% iha tinan 2014. Rekuperasaun ne'e rezulta hosi konsumu aumentu no investimentu hosi setór privadu (3,9% iha termu constante (constant)).

Consumption plus investment aselera hosi setór Privadu (+3,9%), enkuantu setór públiku (inklui mos zona ekonomika espesial Oecusse nian) aumenta +3,2%, despeza parseiru dezenvolvimentu tun fali ba (-16,6%).

Evolusaun PIB: 2013-15 (Presu atuál)



Evolusaun PIB iha Presu sira Atual

Tinan	PIB (Oleo & Gás)	PIB Total	% Oleo ba total
	(US\$ millaun)	(US\$ millaun)	PIB
2010	3,104	3,999	78%
2011	4,624	5,677	81%
2012	5,477	6,666	82%
2013	4,234	5,644	75%
2014	2,591	4,042	64%
2015	1,496	3,102	48%

Evolusaun PIB iha Presu Konstante

Tinan	PIB (Oleo & Gás)	PIB Total	% Oleo ba total
	(US\$ millaun)	(US\$ millaun)	PIB
2010	2,050	3,323	62%
2011	2,345	3,719	63%
2012	2,454	3,897	63%
2013	1,989	3,470	57%
2014	1,022	2,566	40%
2015	1,496	3,102	48%

► Fontes: http://www.statistics.gov.tl/wp-content/uploads/2017/04/TLNA-2010-2015_PUBLISH_FINAL.pdf

3.2 Produtu Internu Brutu (PIB) – Timor-Leste (kontinuasaun)

3.2.1 Esportasaun no Importasaun hosi Timor-Leste

Timor-Leste mak 170^o ekonomia esportasaun iha mundu nian.

Fontes: <http://atlas.media.mit.edu/en/profile/country/tls/>

tuir relatóriu TL National Accounts tinan 2015, setór oleo representa ona 97% hosi total esportasaun nian no 46% hosi total importasaun kompara ho tinan anteriór esportasaun hosi setór oleo tun desde tinan 2012 no ne'e esplika ona hosi presu oleo ne'ebé mak tun.

Iha tinan 2014, importasaun oleo atinje montante ne'ebé signifikante liu iha tinan lima ikus liu ba no iha tinan 2015, importasaun oleo tun ba 62% no ne'e relasiona ho presu oleo ne'ebé tun.

Esportasaun

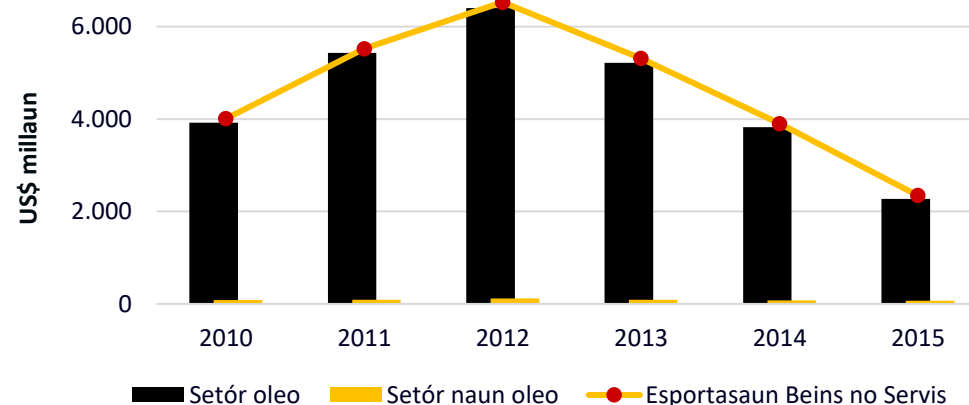
Esportasaun ba beins no servis dekliniu ona 40% (hosi US\$ 3,920 millaun iha tinan 2014 ba US\$ 2.346 millaun iha tinan 2015) prinsipál tanba presu oleo no produsaun ne'ebé tun.

Importasaun

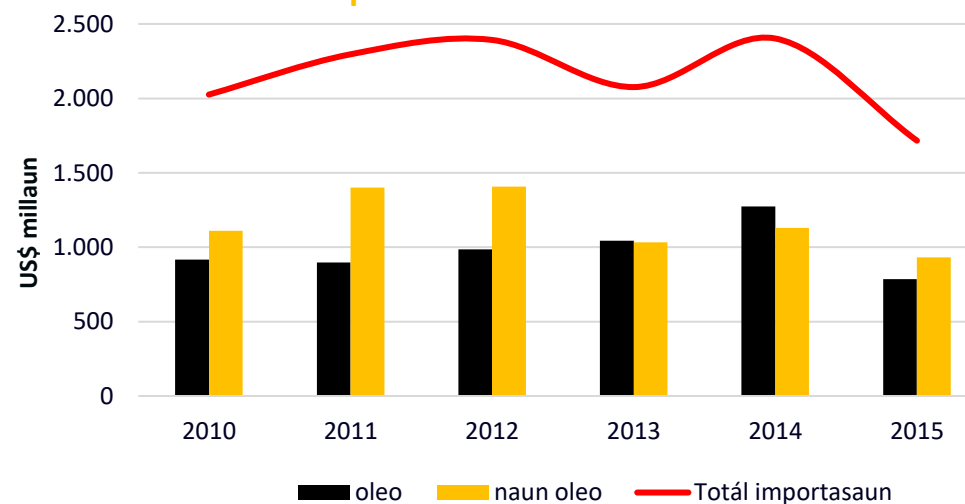
Iha tinan 2015, importasaun ba beins no servis tun 29%, hosi US\$ 2.403 millaun ba US\$ 1.717 millaun. Naun beins oleo (US\$ 932 millaun) representa 54% hosi total importasaun. Importasaun naun oleo prinsipál inklui ona produtu minerai (naun oleo), jéneru alimentar, animál, ortikola no modo, veikulu no konstrusaun no redusaun sira ne'e asiadu ho menus iha investimentu públiku no kontribuisaun parseiru dezenvolvimentu.

Fontes: http://www.statistics.gov.tl/wp-content/uploads/2017/04/TLNA-2010-2015_PUBLISH_FINAL.pdf

Esportasaun ba beins no servis



Importasaun beins no servis



3.3 Produsaun

3.3.1 Kampu

Iha tinan 2015, Timor-Leste nia oleo no gás produs ona iha kampu Bayu Undan no Kitan, kampu rua refere lokaliza iha tasi laran área dezvoltimentu petróleu konjunta (ADPK). Reseita governu simu hela in termu osan (cash) laos ho sasan (kind), ho 10% fahe ba Australia tuir Tratadu Tasi Timor.

Iha tinan 2015, kontratu fahe produsaun (KFP) sanulu (10) mak ativa hela (rua (2) iha AETL no Ualu (8) iha ADPK). Kontratu ida tan iha tinan 2014 (PSC TL-S0-15-01), haree iha sesaun 6.2 Prosesu Lisensa nian.

Bayu-Undan

Kampu Bayu-Undan lokaliza iha Tasi Timor, 250 km sudeste Timor-Leste no 500 km hosi tasi laran ba Darwin Australia, inklui iha área kontratu hosi PSC 03-12 no PSC 03-13 ADPK nian.

Bayu-Undan hanesan Timor-Leste nia kampu petróleu 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, 80 m iha be'e laran. Inisiadu deskobre ona iha tinan 1995, bainhira Bayu-1 nia posu atravesa koluna gás kondensadu 155m, ho nia klean 897 m, Iha Jullu 1995, deskobre tan Undan 10 km hosi loron sae (north-west) Bayu, ne'ebé iha 139m koluna brutu hidrokarbonatu (gross hydrocarbon column) teste 1,6 million cubic feet (MCF) gás nian kada loron no 3,900 bbl kondensadu kada loron. Totál rezerva rekopera distansia (ranges) entre 350 no 400 millaun barril likidu hidrokarbonatu no 3,4 tcf gás.

tinan 2015, faze tolu perfurasaun dezvoltimentu iha adisaun posu produsaun ida iha tasi okos (subsea) atu mantein produsaun likidu no gás. Iha etapa final faze tolu perfurasaun dezvoltimentu sei planu ba tinan 2019 ho adisaun produsaun posu tolu.

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

Kampu Bayu Undan operador 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 ne'ebé mak apresenta troka fali ona (superseded) hosi ZOCA / aranjamentu Timor GAP). Hare iha aneksu D detalla kona-ba estrukturasan konsórsiu (JV).

► Fontes: <http://www.anpm.tl/2015-annual-report/>

Kitan

Kampu Kitan hatur (lies) tuir lisensa 06-105 iha ADPK, 170 km iha tasi laran hosi tasi Timor-Leste nian no 500 km hosi tasi Australia nian.

Eni mak operador, ho 40% interest enkuantu parseriu konsórsiu (joint venture) Inpex iha 35% no Repsol (pasadu ho naran Talisman Resources) iha 25%.

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 esplorasun Kitan-1 ho total klean (depth) 3.568m. rezultadu hosi teste inisiadu relata hosi tarefa fluxo (flow rate) iha 6.100bopd.

Produsaun oleo media (average) iha kampu Kitan iha tinan 2015 mak 4,98 kdppd.

Kampu Kitan taka ona iha 14 Dezembru tinan 2015.

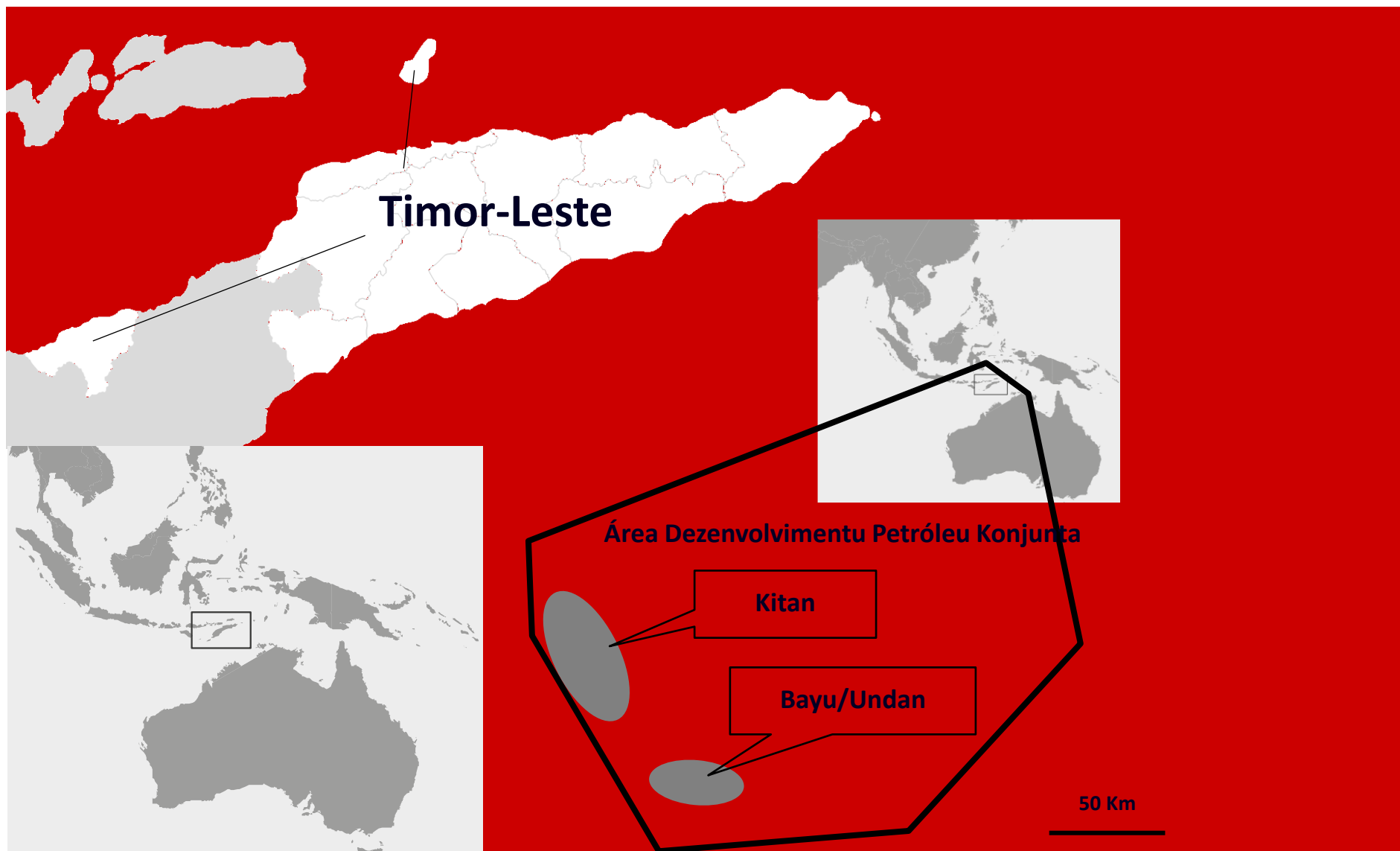
Glas Dowr FPSO husik kampu refere iha Janeiru tinan 2016. Produsaun oleo dekliniu tamba deplesaun presan rezervatoriu natural no be'e mak nakonu (high water-cut).

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

Kitan opera hela hosi Eni JPDA 06-105 Pty Ltd hosi kontratu PSC JPDA 06-105.

Fontes: <http://www.anpm.tl/2015-annual-report/>

3.3 Produsaun

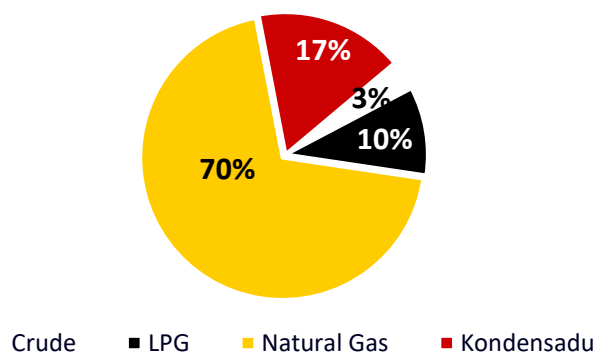


3.3 Produsaun (kontinuaun)

3.3.2 Produsaun BOE

Bayu-Undan produs produitu petróleu tolu mak hanesan kondensadu, Likidu Petróleu Gás no Gas Natural. Ho produsaun likidu ne'ebé deplesaun desde tinan 2012 sae (Peak) Gas Natural (hosi Bayu Undan) kontribui ona 68% (65% iha tinan 2014) hosi total produsaun BOE iha Nasaun refere:

Produsaun tinan 2015 hosi Komodidade

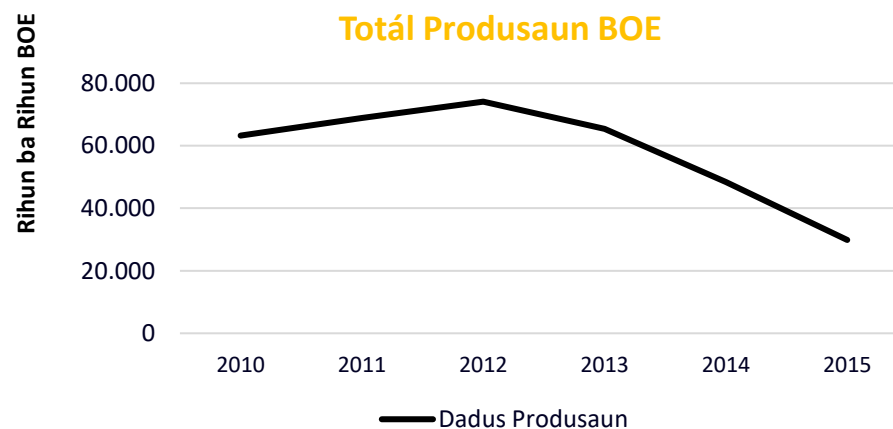


Fontes: Sitio ANPM no iha prosedur rekonsiliaun

Komodidade (rihun ba rihun BOE)	Produsaun	Esportasaun
Crude	1,740	1,662
LPG	5,154	5,154
Natural Gas	35,641	35,641
Kondensadu	8,658	8,658
Totál	51,193	51,115

Produsaun oleo iha Timor-Leste tun ona iha tinan 2012. tun ne'e prinsipal tanba deplesaun natural hosi kampu Bayu Undan nian. Alende ne'e, projetu Kitan kontinua sofre hosi presu oleo ne'ebé tun (low) ho kustu operasaun bo'ot tebes (higher)

Informasaun relasaun ho total produsaun bele asesu iha ANPM nia sitio: (Lafaek Database <http://www.anptl.org/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekReport>) kontein informasaun kona-ba produsaun no kontratu kampu Oleo Bayu-Undan no Kitan nian. Informasaun ne'e jeralmente publiku bele asesu.

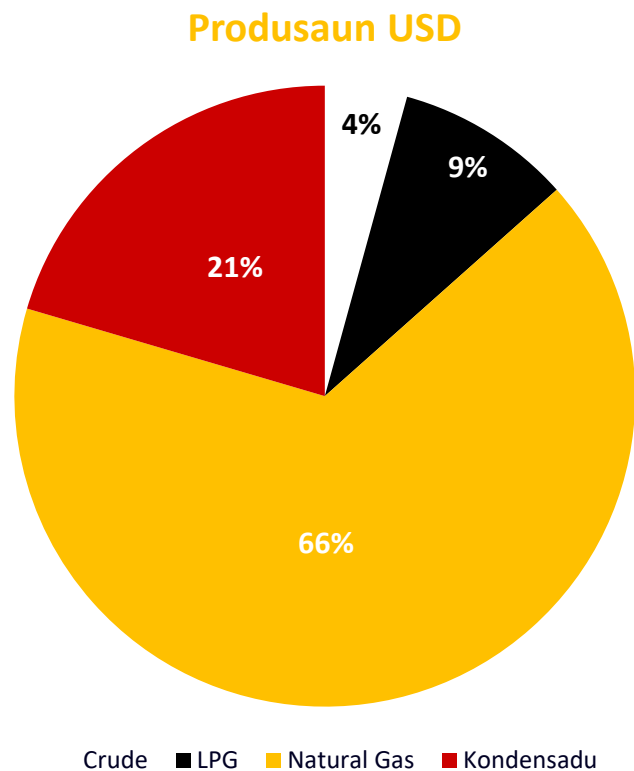


Komodidade (rihun ba rihun BOE)	2015	2014	Δ	%
Crude	1,740	2,223	-483	-22%
LPG	5,154	5,537	-383	-7%
Natural Gas	35,641	31,273	4,368	14%
Kondensadu	8,658	9,311	-653	-7%
Totál	51,193	48,344	2,849	6%

3.3 Produsaun (kontinuasaun)

3.3.3 Produsaun USD

Gas Natural mos hanesan komodidade ne'ebé signifikante banhira kompara iha montante Monetáriu (Milaun USD)



► Fontes: Sitio ANPM no hanesan prosedur rekonsiliaasaun

Produsaun no esportasaun iha millaun USD iha tinan 2015 mak hanesan tuir mai:

Komodidade (Rihun iha USD)	Produsaun	Esportasaun
Crude	91,235	87,163
LPG	195,604	195,604
Natural Gas	1,412,482	1,412,482
Kondensadu	436,824	436,824
Total	2,136,144	2,132,073

Produsaun iha rihun USD tinan 2015 no 2014 mak hanesan tuir mai:

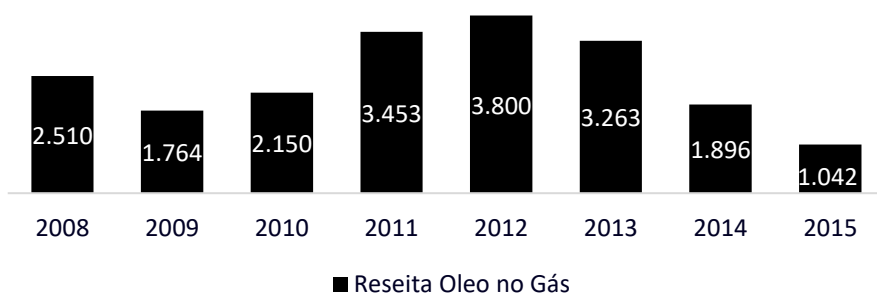
Komodidade	2015	2014	Δ	%
Crude	91,235	208,949	-117,714	-56%
LPG	195,604	378,587	-182,983	-48%
Natural Gas	1,412,482	2,183,952	-771,470	-35%
Kondensadu	436,824	897,331	-460,507	-51%
Total	2,136,144	3,668,819	-1,532,675	-42%

3.4 Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi setór estrativa

Hanesan konsekuénsia hosi dekliniu presu oleo nian no menus (decrease), produsaun, reseita ne'ebé hetan hosi Setór oleo iha tinan 2015, inklui montante simu hosi sub-kontrator sira, ho montante US\$ 1.042 millaun. Valór ne'e representa menus (decrease) hosi US\$ 854 millaun, ou 45%, kompara ho tinan 2014.

Variasaun ne'e afeta ona pagamentu ne'ebé simu hosi DNRP (menus US\$ 291 millaun), devolve (refund) impostu sira hosi Fundu Petróleu ho montante US\$ 25 millaun no mos liu hosi redusaun (reduction) FTP no Lukru Oleo ho US\$ 537 millaun. Estrutura Reseita hosi setór estrativa nian similaridade ho tinan 2014, ho aumentu oituan (slight increase) (2,57%) hosi DNRP nia kontribuisaun totál reseita kontabilizada (accounted) no menus (decrease) 2,37% hosi montante naun impostu ne'ebé simu ona hosi ANPM.

Reseita Oleo no Gás 2010-2015 (US\$ millaun)



Reseita setór estrativa (US\$ millaun)	2015	2014	Δ	% Δ
Direção Nacional de Receitas Petrolíferas e Minerais (DNRPM)	405*	728	- 323	-44%
Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)	600	1,137	- 537	-47%
Banco Central de Timor-Leste (BCTL)	6	7	- 1	-16%
Reseita ne'ebé hetan hosi atividade estrativa Oleo & Gás	1,011	1,872	- 861	-46%
Reseita ne'ebé hetan hosi atividade relacionada (Sub-kontrator) Oleo & Gás	31	24	7	28%
Reseita ne'ebé hetan hosi setór Oleo & Gás	1,042	1,896	- 854	-45%
Reseita ne'ebé hetan hosi setór Minerais	0.24	0.19	0.05	25%
Reseita ne'ebé hetan hosi setór estrativa	1,042	1,896	- 854	-45%
Reseita balun aloka ona ba Australia	- 60	- 113	53	-47%
Reseita balun aloka ona ba Timor-Leste	982	1,783	- 801	-45%

* Rezultadu hosi devolve (refund) impostu. Ba iha sesaun 4.5

Reseita	Montante US\$ millaun					
	2015	%	2014	%	Variasaun	%Variasaun
DNRPM	436	41.83%	752	39.66%	-316	-42.07%
ANPM	600	57.61%	1,137	59.97%	-537	-47.23%
BCTL	6	0.57%	7	0.37%	- 1.10	-15.77%
Totál	1,042	100.00%	1,896	100.00%	-854	-45.06%

3.4 Reseita ne'ebé hetan hosi setór estrativa (kontinuasaun)

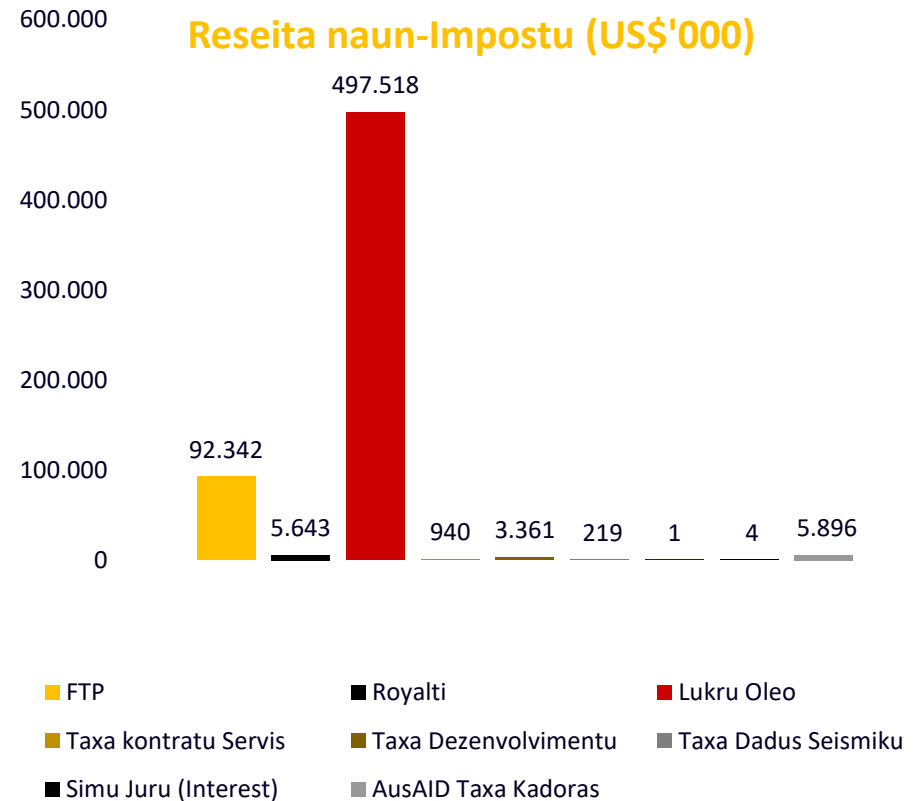
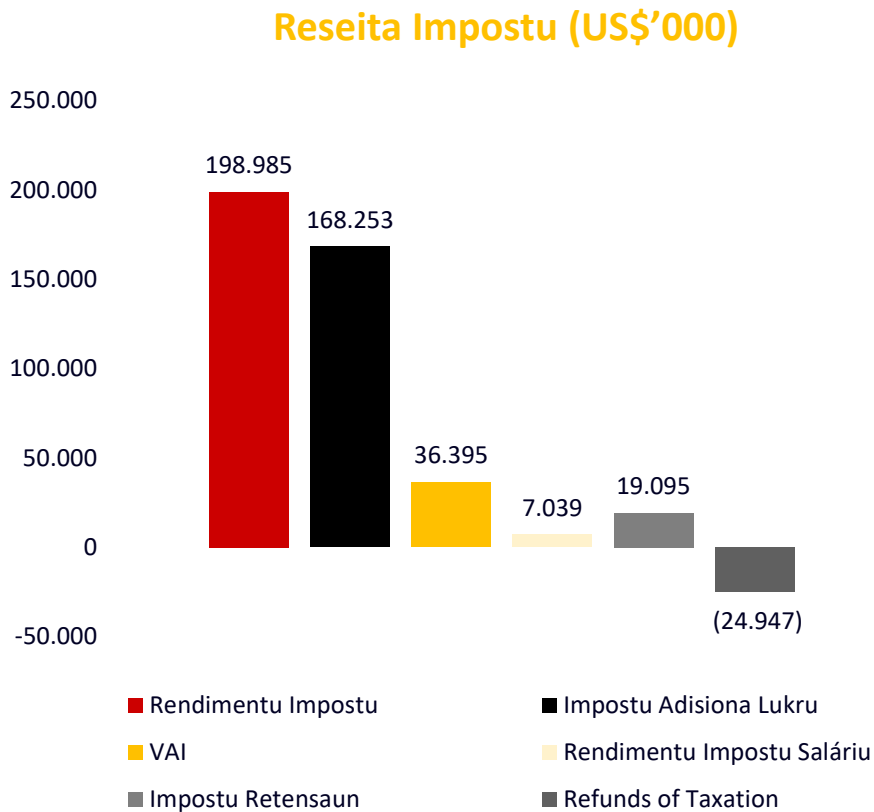
3.4.1 Reseita Impostu no Reseita Naun-Impostu

Gráfiku iha kraik deskreve reseita impostu no naun impostu

Reseita impostu ne'ebé signifkante liu iha tinan 2015 mak hanesan rendimentu impostu tuir fali Impostu Adisiona Lukru.

Reseita naun impostu, hanesan Lukru oleo & gás ne'e fonte prinsipál hosi kontribuisaun fluxo de reseitas ba Fundu Petróleu. Royalti no taxa koleta hosi Taxa aluga superficiele ne'e hanesan fonte reseita seluk ba fundu petróleu, hanesan hatur ona iha figuras iha kraik.

Detalla kona-ba reseita impostu no naun-impostu simu hosi governu hosi fluxo de reseitas no entidade estrativa apresenta iha apéndise A.

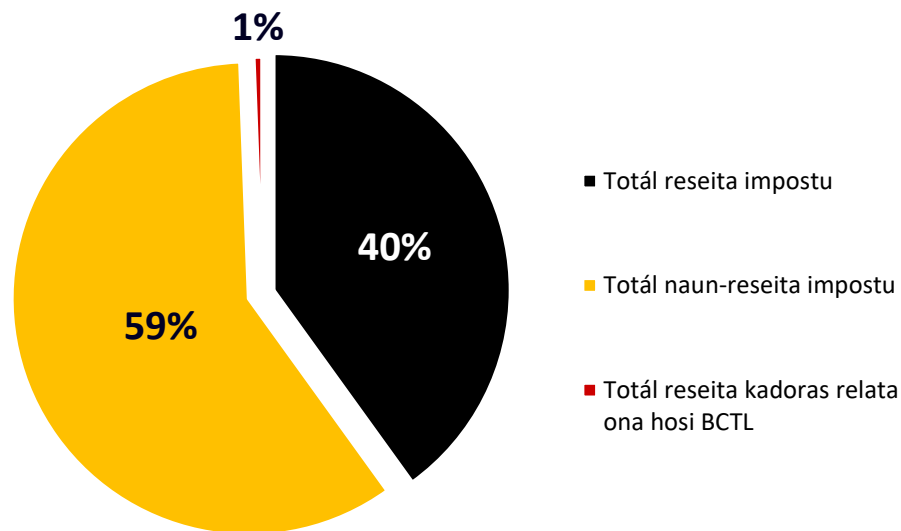


3.4 Reseita ne'ebé hetan hosi setór estrativa (kontinuasaun)

Timor-Leste simu ona reseita komesa hosi tinan 2012. Iha tinan 2015 reseita hosi oleo & gás menus (decrease) liu tan komesa hosi tinan 2009.

Haree iha kraik estrutura reseita setór estrativa petróleu:

Reseita setór estrativa petróleu (% hosi fluxo de reseitas)



Setór Minerais

Relasiona setór minerais nian presiza nota katak reseita iha tinan 2015, menus hosi (less than) US\$ 250.000 (prinsipál Taxa Lisensa).

3.5 Trabalhador ne'ebé hetan (generated) hosi Setór Oleo no Gás iha Timor-Leste

Laiha dadus ne'ebé hetan hosi governu relaciona ho trabalhador iha indústria estrativa iha termu absoluto no hanesan persentajen hosi total trabalhador nian.

Maibe hanesan prosedimentu hodi rekolla dadus sira ne'e ami husu ona (requested) kompañia iha eskopu atu responde nu trabalhador ne'ebé sira fó empregu (employees) iha tinan 2015 relaciona ba atividade iha timor, responde mak hanesan tuir ne'e:

Kompañia Estrativa no sira nian afiliada ne'ebé envolve hela iha operasaun oleo no gás iha Timor no KEP.

Kompañia	Número		Taxa kriasaun empregu /2015	
	Nasionál	Expats	Nasionál	Expats
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd				
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd		149		-11
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd				
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd				
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd				
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	33	1	1	
Eni JPDA 03-13 Limited				
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	9	4	-2	
Eni JPDA 11-106 B.V.				
Eni Timor - Leste S.p.A.				
Inpex Sahul Ltd				
Inpex Timor Sea Ltd				
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd				
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd (TTSR)		1		
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	1			
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd				
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd				
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106				
TIMOR GAP E.P. (SOE)	110	7	5	
TOTAL	153	162	4	-11

Sub-kontrator

Kompañia	Número		Taxa kriasaun empregu /2015	
	Nasionál	Expats	Nasionál	Expats
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	-	-	-	-
Bluewater Services International P/L	-	-	-	-
Brunel Energy Pty Ltd	-	2	-	-
Caltech Unipessoal Lda	31	28*	59	-
Cape East Philippines INC	3	235	3	281
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	16	36	-	18
Fircroft Australia Pty Ltd	-	79	-	40
GAP -MHS Aviation TL Lda	51	72	-	-
Halliburton Australia P/L	-	35	-	-
Interstate Enterprises P/L	-	15	-	-
Millenium Offshore Services P/L	14	20	1	-
Neptune Asset Integrity Services Pty Ltd	-	51	-	-
Schlumberger Australia P/L	-	-	-	22
Sedco forex International INC	231	31	231	31
Subsea 7 Australia Contracting	-	133	-	-
Tiderwater Marine Australia P/L	-	112	-	-
TOTAL	346	849	294	232

Favór ida, nota katak informasaun sira ne'e rezultadu hosi prosesu koleasaun unilaterál tanba governu falta informasaun atu kolabora hodi relata número empregu.

Ami sei rekomenda katak governu komesa atu kaptura informasaun sira ne'e no publika iha sitos governu / estatistika nian no halo analiza kona-ba setór estrativa kompara ho naun setór estrativa

(*) Número ne'e apresenta ona durante finanseiru anuál iha tinan 2015, maibe la'os hotu ho tempu ne'ebé mak hanesan.

Liña Jerais (Outline)

Timor-Leste oficialmente rekopera nia soberania iha 20 maio tinan 2002. Depois referendum iha tinan 1999, Administrasaun Timor-Leste delega ona ba Nasoes Unidas (ONU) liu hosi administrasaun tranzitóriu nasoes Unidas iha Timor Leste (UNTAET). Durante periodu tranzisaun, UNTAET representa Estadu Timor-Leste atu renegosiasaun ba fahe rekursu Petróleu iha Área Dezenvolvimentu Petróleu conjunta (ADPK).

Timor-Leste no Australia sidauk iha finál fronteira marítima iha tasi Timor. governu rua hatur iha nia fatin kompleksu aranjamentu interinu atu fahe petróleu estrai hosi sobrepozisaun (overlapping) zona rua dezenvolvimentu conjunta iha tasi Timor:

(1) área dezenvolvimentu petróleu conjunta (ADPK) tuir akordu tratadu tasi timor (TTT) no

(2) iha área unidade “Greater Sunrise” regula hosi akordu “Akordu Unitizasaun Internasionál” (AUI) no tratadu relativa kona-ba Certain Maritime Areas in the Timor Sea (CMATS).

Iha tinan 2003, Timor-Leste no Australia estabesele ona tratadu Tasi Timor (TTT) ne’ebé fornese enkuadramentu ba explorasaun petróleu hot-hotu, no dezenvolvimentu iha ADPK. TTT (artigu 4) fó (provided) reseita impostu iha upstream hosi produsaun petróleu iha ADPK hafahe (is split) entre Timor-Leste no Australia ho baze 90/10.

TTT kria ona Komisaun conjunta (KK) hodi estabesele politika no regulamentu ba atividade petróleu iha ADPK, hamutuk mos hodi estabesele autoridade designadu tasi timor (ADTT).

Setór oleo no gás Timor-Leste kompostu hosi jurizdisaun rua ne’ebé diferente ho enkuadramentu legál relevante: Área Esklusiva Timor-Leste (AETL) no ADPK. Área rua refere regula tuir kontratu fahe produsaun (KFP) ne’ebé asina entre kompañia petróleu no governu.

4

Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2015

4.1 Enkuadramentu Legál Área Esklusiva Timor-Leste

AETL refere ba territoriál Timor-Leste ne'ebé define ona hosi Lei atividade Petróleu (petroleum act) (Lei Nu.13/2005) República Democrática Timor-Leste. Lei ne'e aplika ba operasaun petróleu iha territoriál tasi nian, inklui zona ekonomia esklusiva no plataforma kontinentál ne'ebé, tuir lei internasionál, Timor-Leste iha direitu soberania ba objetivu explorasaun rekursu. Atividades iha rai maran (onshore) la kobre iha AETL.

enkuadramentu legál ne'ebé relevante ba operasaun petróleu iha mandatu Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) 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)
- ▶ TLEA PSC TL-S0-15-01
- ▶ (informasaun kona-ba KFP iha apêndise B)
- ▶ Fonte: <http://www.anpm.tl/tlea/>

Lei Atividade Petróleu (Lei nu. 13/2005)

Haktuir ba lei internasionál, Timor-Leste iha direitu soberania ho objetivu hodi explora, explota no administra rekursu naturais inklui rekursu petróleu. Timor-Leste iha titulu (title) ba rekursu petróleu hotu ne'ebé eziste iha territoriál rai okos (subsoil) nian, no mos ba área rua hotu rai maran (onshore) no tasi laran (offshore). Objetivu hosi Lei kona-ba (Lei) atividade petróleu hodi fó benefisiu másimu ba Timor-Leste no povu mais posivel, hosi estabese rejime regulador ne'ebé sei permiti kompañia petróleu hodi dezenvolve rekursu petróleu.

Lei ne'e fó poder (empower) ba ministériu hodi autoriza kompañia petróleu hodi explora no explota rekursu petróleu. Rejime petróleu sira seluk mos hetan ona konsiderasaun, hodi nune'e atu estabese rejime tuir kompetetivu internasionalmente no ajuda atraí investimentu iha dezenvolvimentu atividade petróleu nian. Rekursu petróleu sira ne'e nain (owned) hosi Timor-Leste ne'ebé komponente estratéjiku ba ekonomia, iha valór potenciál ne'ebé ás no espera bele hetan reseita signifikante ba Nasaun.

Alende ne'e targetu atu masimiza Timor-Leste nia reseita petróleu Lei refere mos preve (envisages) assisténsia atu atinje metas jerál dezenvolvimentu nasaun nian. (country's broad development goals) Reseita oleo, no dezenvolvimentu rekursu sira ne'e sei permiti Timor-lete ho efetivu liu tan atu trata (deal) ho nesidade dezenvolvimentu no prioridade sira, 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 rekursu petróleu.

4.1 Enkuadramentu Legál Área Esklusiva Timor-Leste

Artigu 13 Lei Atividade Petróleu: Anunsia ba konkursu

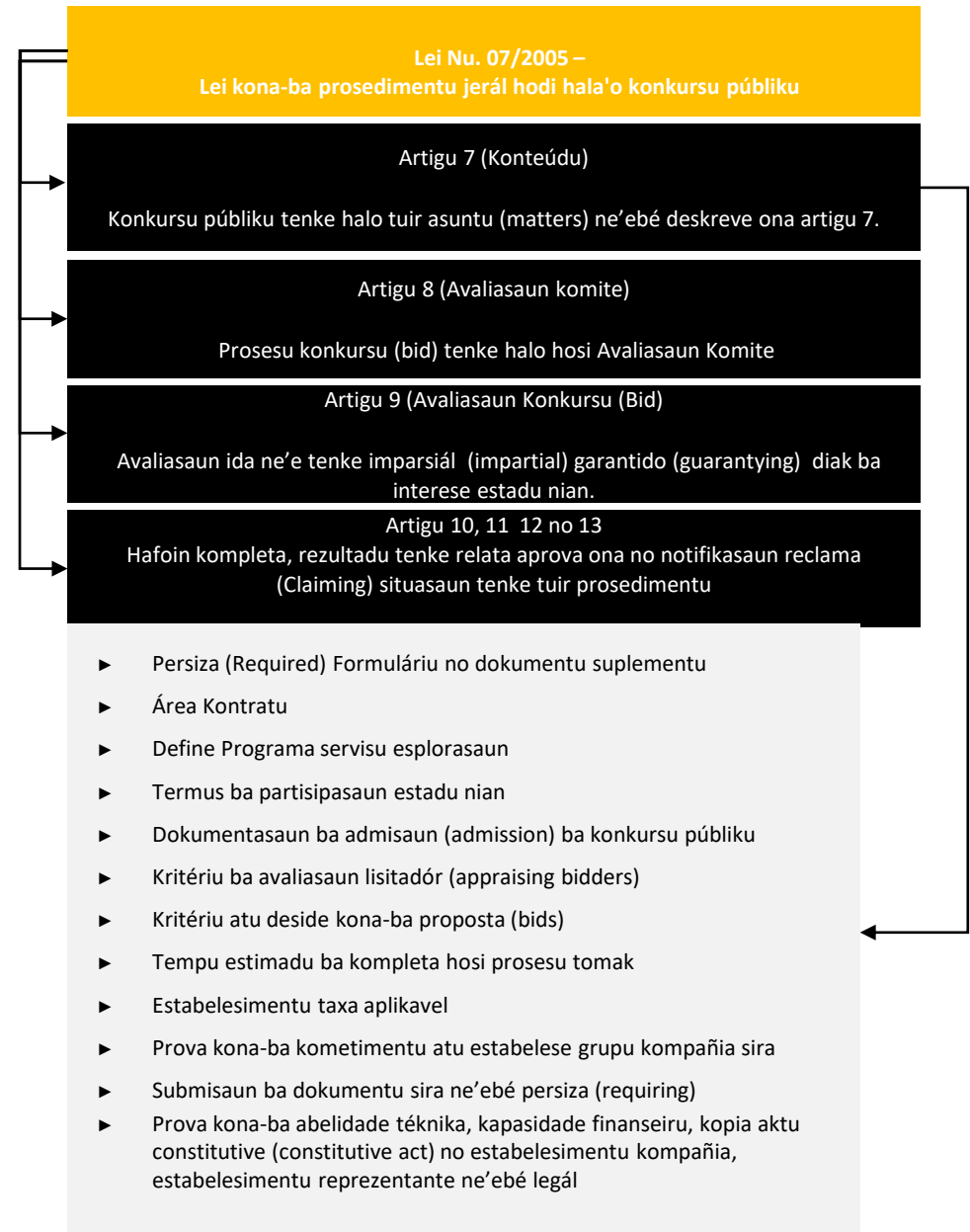
1. (a) Ministériu bele konvida, liu hosi anunsia públiku, aplikasaun ba autorizasaun.
- (b) Mesmu paragrafu 13.1 (a) iha leten, ministériu eskolla hodi award autorizasaun liu hosi negosiasaun direta sem fó sai konvite.
 - (i) En kazu hosi asesu autorizasaun; ou (in the case of Access Authorizations);
 - (ii) En kazu ba tipu autorizasaun seluk hotu ne'ebé tenke halo duni ba interese públiku.
- (c) Karik ministériu award autorizasaun sem konvite aplikasaun ne'ebé hatur ona (set forth) iha artigu 13.1 (b) iha leten, tenke aprezena razaun forte.

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

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

Lei ne'e estabesele ona prinsipiu sira ne'ebé ho targetu atu fó benefisiu másimu ba Timor-Leste no populasau mais posivel, hosi estabesimentu rejime reguladora ba kompañia petróleu. Lei refere estabesele kondisaun sira oinsa ministériu 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 fó sai (addressed) hanesan deit, fó informasaun falsu (misleading) sei penaliza hanesan deklara ona ne'e.

Kompañia no/ou grupu kompañia sira sei selesiona tuir baze submete proposta (bids) no anúnsiu públiku (public notice) fó sai hosi ministru petróleu no rekusu minerais, no politika Enerjetika relasiona konkursu públiku ne'ebé relevante. Ministru refer sei reponsabiliza ba prosesu konkursu hotu no mos responsabiliza ba fó (granting) autorizasaun prospesaun nian (prospecting).



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 estabelese ona Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK) iha Tasi Timor, permiti ba explorasaun no explotaasaun rekursu petróleu iha ADPK hodi benefisia ba populaasaun Timor-Leste no Australia.

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

Lejizlasaun

- ▶ Tratadu Tasi Timor (TTT)
- ▶ Interim Petroleum Mining Code (IPMC)
- ▶ Petroleum Mining Code
- ▶ Regulamentu Interinu fó sai tuir artigu 37 hosi Interim Petroleum Mining Code.
- ▶ (Direction) internu fó sai tuir artigu 37 kodigu hosi Interim Petroleum Mining Code .
- ▶ Interim Administrative Guidelines ba Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta
- ▶ Aranju Maritimu Balun iha Tasi Timor
- ▶ Greater Sunrise – Nota de Entendimentu
- ▶ Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Internasionál

Kontratu Fahe Produsaun (KFP)

Xave prinsipál 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 detalla kona-ba KFP iha apéndice D)

- ▶ Fonte: <http://www.anpm.tl/jpda2/>

4.3 Akordu espesifiku ho Australia relasiona esplorasau Oleo no Gás

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

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

Alende ne'e, Nota Entendimentu (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 Maio tinan 2002, hanesan lora Timor-Leste atinje (attained) Independénsia hosi liderasaun Nasoes Unidas nian, nasaun rua ne'e sei servisu hamutuk hodi halao esplorasau petróleu iha Tasi Timor.

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

Tratadu Tasi Timor fó dalan atu fahe rekursu (proceeds) petróleu hetan ona iha área tasi okos ne'ebé aseita ona, hanaran Área Dezenvolvimentu Petróleu conjunta no la determina soberania no fronteira marítima entre nasaun rua. Tratadu ne'e deklar espresamente 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 relasiona esplorasau 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 Australia nian. AUI no AMBTT trata (deal) espesial ho kampu Greater Sunrise. AUI 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 esplorasau Greater Sunrise sei hafahe equalmente no mos aseita adianta diskusaun kona-ba final delemításaun fronteira . Kampu refere seidak iha produsaun.

Iha lora 14 Janeiro, Timor-Leste promulga ona Dekretu-Lei Nu. 2/2005 hodi kria Konsellu Definitiva Delimitasaun Fronteira Marítima ne'ebé estabesele ona tuir Dekretu-Lei 8/2015 lora 22 fulan Abril.

Resentemente 9 Janeiro tinan 2017, Timor-Leste, Australia, no Komisaun Konsiliaun fó sai estatementu conjunta (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 (expire) tuir data orijinal (Abril 2033) antes iha tinan 2057 define ona hosi AMBTT

- ▶ Fonte: <https://www.laohamutuk.org/Oil/Boundary/CMATSindex.htm>

4.3 Akordu espesefiku ho Australia relasiona esplorasau Oleo no Gás (Kontinuasaun)

Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Internasionál

kampu Sunrise no Troubadour iha gás no kondensadu, koletiva 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 konsórsiu” (Joint Venture) mantein nafatin kometimentu atu dezenvolve kampu Greater Sunrise, no konsidera katak vitál ba parte rua Timor-Leste no Australia aseita legál, regulamentu no rejime fiskál ne'ebé aplikavel ba rekursu refere.

Depois aliñadu governu nian estabesele ona, Sunrise konsórsiu (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 no Unidade Reservoir).

Greater Sunrise – Nota de Entendimentu (NdE)

Nota de Entendimentu (NdE) ba Greater Sunrise estabesele taxa relasiona 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 termu hosi tratadu ne'e, tuir fali mai mak Petroleum Mining Code adopta ona hodi regula esplorasau, dezenvolvimentu no esplotasaun 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) Estabesele 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

Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) hanesan instituisaun publika, kria ona tuir Dekretu-Lei nu.1/2016, hosi loron 9 Feveiru (alterasaun da1 hosi Dekretu-Lei nu. 20/2008, 19 Juñu).

ANPM mak responsavel hodi administra no regula atividade petróleu no minerais iha área Timor-Leste (ne'e inklui área rua hotu tasi laran no rai maran nian) no iha Área Desenvolvimentu Petróleu conjunta (ADPK) tuir Dekretu-Lei (ne'ebé estabelese ANPM) no lei no regulamentu sira tuir mai:

- ▶ Lei Atividade Petróleu Timor-Leste nian;
- ▶ Tratadu Tasi Timor;
- ▶ Mining Code

Presiza mos nota katak Dekretu-Lei nu.20/2008, 19 Juñu, ne'ebé mak kria ona Autoridade Nacional do Petróleo (ANP)*, entidade ne'ebé bele konfia hanesan ho entidade sira seluk, responsabilidade atu regula no supervizona setór/indústria ne'ebé pertense (pertaining) ba natural Petróleu no gás no sira nia derivada (derivatives) iha nasaun, portanto aktu hanesan autoridade regulador nasaun nian.

Nota sira seluk (*):

Hanesan mensiona iha leten, tuir Dekretu-Lei nu.1/2016, 9 Feveiru, ANPM troka ona nia designasaun hosi ANP (Autoridade Nacional do Petróleo) ba ANPM no mos konfia ona hodi responsavel ba atividade minerais iha Timor-Leste. Liu hosi relatóriu refere, Ami sei uza designasaun atuál "Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)".

4.5 Fundu Petróleu

Estabelese ona fundu petróleu hodi kumpri rekizitu konstitusionál ne'ebé hatur iha artigu 139 hosi Konstituisaun República mandatu utilizaun rekursu Natural ne'ebé justu no equal tuir interese nasionál no rendimentu hetan (Derived) hosi explotaun rekursu 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).

Estrutura Governasaun Fundu Petróleu



Lei Fundu Petróleu:

- ▶ Fornese mekanizmu ne'ebé asisti Timor-Leste hodi maneja ho sustentável ninia reseita petróleu nian
- ▶ Detalla parámetru ba funsionamentu no maneja Fundu Petróleu
- ▶ Define alokasaun ba sasan no limite risku nian
- ▶ governa koleasaun no jestaun resibu relasiona ho riku soin petróleu
- ▶ Regula transferénsia ba Orsamentu Estadu no
- ▶ Fornese ba governu kontabilidade no supervizaun ba atividade 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.

▶ Fonte: *Relatóriu Anuál 2015 Fundu Petróleu*: https://www.mof.gov.tl/wp-content/Petroleum_Fund_Annual_Report_2015.pdf

4.5 Fundu Petróleu (Kontinuasaun)

Lei fundu petróleu Fornese mekanizmu ne'ebé asisti Timor-Leste hodi maneja ho sustentável ninia reseita petróleu nian, Detalla parámetru ba funsionamentu no maneja Fundu Petróleu, Define alokasaun ba sasan no limite risku nian, governa kolesaun no jestaun resibu, Regula transferénsia ba Orsamentu Estadu no define klaru papel no responsabilidade entidade involve iha jestaun fundu petróleu ne'e no fó responsabilidade ba Governu no supervizona atividade sira ne'e. Fundu petróleu forma ona hanesan konta (account) ba Ministériu Finansa ne'ebé estabesele iha Banku Central Timor-Leste (BCTL)

Fundu petróleu ne'e separa afluxo (inflow) reseita petróleu hosi gastu governu nian. Rendimentu hotu hosi petróleu inisiadu 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 likidu presente (Net value present) ne'ebé espetativa reseita petróleu hetan iha futuro. Razaun fundamentu usa RSE ne'e hodi hafasil gastu rendimentu petróleu ne'ebé temporáriu 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 fiskál 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\$ 20,7 Billaun (Fontes: Estatementu Finanseiru Fundu Petróleu tinan 2015). Maioria riku soin petróleu nasaun nian hosi eziste kampu atuál ezemplu Bayu Undan no Kitan transforma ona ba aset finanseiru.

4.5 Fundu Petróleu (Kontinuasaun)

Transferénsia hosi Fundu Petróleu

Iha tinan 2015, balansu fundu nian tun fali US\$321 millaun (hosi US\$ 16.539 millaun iha tinan 2014 to'o US\$ 16.218 millaun iha tinan 2015) no dekliniu primeira vez iha tinan ida ne'e desde komesa fundu nian.

Reseita petróleu dekliniu signifkativamente tanba rezulta hosi presu petróleu ne'ebé tun tebes (lower) no produsaun mos dekliniu (reseita petróleu simu ona iha tinan 2015 ne'ebé menus liu hosi metade montante ne'ebé simu ona iha tinan 2014).

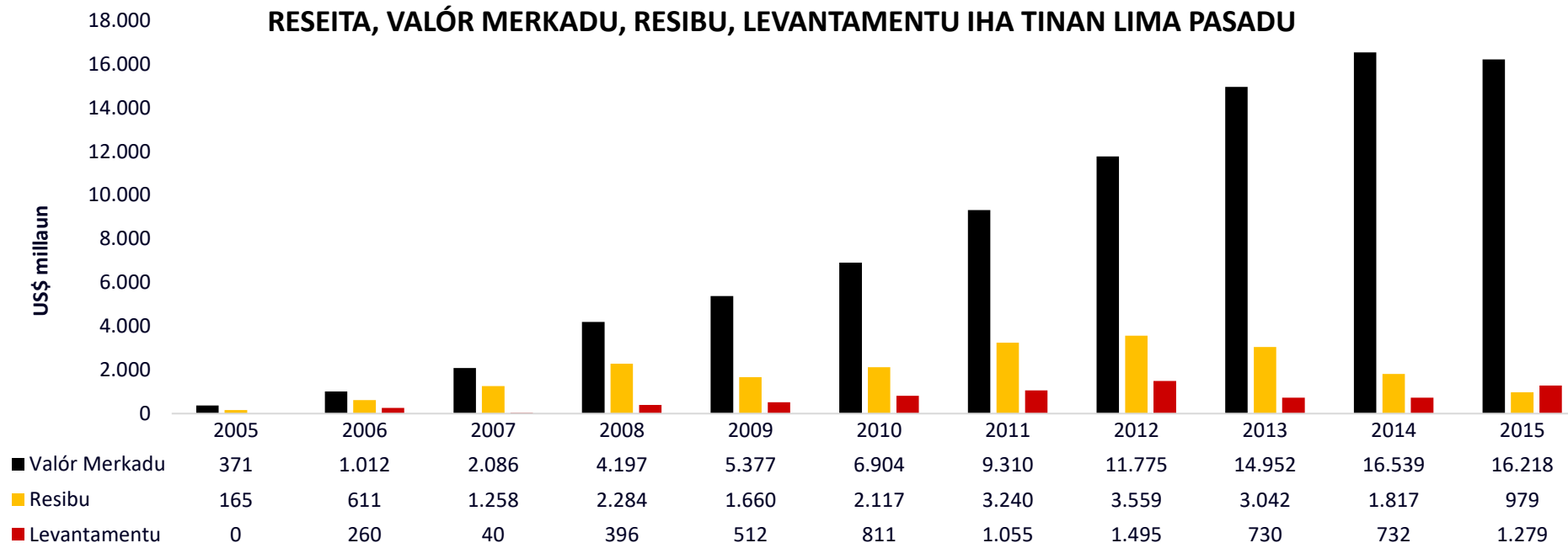
Presu globál petróleu nian tun maka'as ona iha tinan ida ho balun liu ba. Media (average) fulan-fulan hosi presu petróleu North Sea Brent Crude nian tun ona hosi presu uluk nian ás US\$ 122 por barril iha fulan Juñu tinan 2014 to'o US\$ 38 por barril iha fulan Dezembru tinan 2015.

Hosi tinan 2006 to'o tinan remata 2015 nian, Governu levanta ona US\$ 7,309 millaun hosi fundu Petróleu. Ida ne'e exede kumulativu RSE durante periodu ida ne'e US\$ 2,084 millaun. exede ida-ne'e refleto política Governu nian front-load despeza ne'ebé permite ba dezenvolvimentu ekonómiku.

Iha tinan 2015, Governu levanta US\$ 1,279 millaun hosi fundu ne'e hodi finansia Orsamentu Jerál Estadu Nian. Ida-ne'e US\$ 640 millaun ás liu RSE US\$ 639 millaun ba tinan ida ne'e nian. RSE estabesele iha 3% hanesan mensiona antes.

► Fonte: https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2016/08/Petroleum_Fund_Annual_Report_2015.pdf

RESEITA, VALÓR MERKADU, RESIBU, LEVANTAMENTU IHA TINAN LIMA PASADU



4.5 Fundu Petróleu (Kontinuasaun)

Retornu Likidu hosi Investimentu iha tinan 2015

Estratéjia investimentu hosi fundu Petróleu dezeñu hodi hetan (generated) retornu anuál ne'ebé exede inflasaun hosi 3% iha tempu naruk nian. objetivu retornu real 3% mak tuir hosi ESI.

Investimentu hosi fundu petróleu inisiadu investe iha bonds (especialmente USA) hodi limita expozisaun (exposure) ba risku, maibe significante alokasaun ba iha equity ne'e persiza hodi atinje objetivu retornu real. Iha tinan 2015, bonds kompostu hosi 60% aset fundu nian no 40% aloka ba equity (liu-liu iha entidade US ho Europeia). Iha tinan remata 2015 US bonds konta (account) liu ona 80% hosi totál bonds no kompañia US konta (account) besik 59% hosi portofolio equity.

Retornu investimentu hosi Fundu Petróleu antes despeza -0,06% iha tinan 2015. Retornu real, ne'ebé konta ba inflasaun US, mak -0,78% iha tinan 2015 (+ 2,4% iha tinan 2014), esplika ona hosi bonds yields ne'ebé tun tebes iha tinan ida ne'e nian no volatilidade iha merkadu equity nian.

Dezempeñu Fundu Petróleu iha tinan 2015

Fundu Petróleu fó sai ona (posted) lakon (loss) 21,4 millaun, depois dedusaun despeza US\$ 15,4 millaun no impostu retensaun US\$ 9,4 millaun. Ida ne'e mak primeira vez lakon iha tinan ida ne'e nian ne'ebé rejista ona desde hahú fundu iha tinan 2005. rejista ona rendimentu iha tinan 2014 US\$ 502 Millaun.

Retornu investimentu fundu petróleu anualizado nian desde inisiadu iha tinan 2005 mak 3,8% kada tinan, kompara ho tinan 2014 tun 0,4%, montante totál hosi retornu investimentu mak US\$ 2.6 billiaun.

Detalla no persiza informasaun liu tan hosi FP bele haree iha relatóriu anuál FP nian, ne'ebé publika ona iha sitos ministériu finansa.

Fonte: https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2016/08/Petroleum_Fund_Annual_Report_2015.pdf

Sosiedade Sivil nia perspetiva

Sosiedade Sivil manifesta ona sira nia preokupasaun kona-ba sustentabilidade hosi Fundu Petróleu iha kestaun rua:

Ida mak kona-ba implikasaun Rendimentu Sustentavel Estimadu (RSE), hodi sai fundu ne'ebé sustentavel, ba tempu naruk nian, retornu mediu (average) tenke atinje mediu ida ho 3% iha termu real. Maibe, ne'e nunka alkansa desde krize finanseiru iha tinan 2008. Retornu mediu hosi tinan 2005 to'o 2014 mak nominál 4,24%. Maske nune'e, bele komprende, tanba fundu foin komesa aumenta nia exposure ba merkadu equity iha tinan 2012. no atinje targetu alokasaun 40% juñu 2014. Maibe, stakeholder persiza hatene volatilidade iha retornu nian exposura fundu ba equity aumenta. Organizasaun Sosiedade Sivil (OSS) apresia tebes transparénsia hosi jestaun fundu nian no espera bele fahe informasaun ba comunidade hodi eleva sira nia komprensaun.

Rua mak kona-ba hanesan rezultadu implementasaun Planu¹ Estratéjia Dezenvolvimentu Governu nian, Governu levanta Fundu Petróleu liu ona nivel sustentavel. Preokupasaun hosi OSS mak relasiona ho alokasaun orsamentu nian no kapasidade governu hodi ezejuta orsamentu. Maioria despeza foka ona iha infra-estrutura bazika, hanesan estrada, ponte, infra-estrutura ba enerjia sira no projetu ne'ebé relasiona ho petróleu (South Coast Project). Enkuantu saude, edukasaun², agrikultura no turismu relativa simu ona persentajen ida ki'ik hosi orsamentu refere. OSS preokupa karik fokus sira ne'e sei kontribui ba nia diversifikasaun ekonomia, ne'e bele lori ba menus dependénsia iha setór petróleu. OSS enkorajen inklui tan informasaun iha setór naun estrativa iha relatóriu futuru nian hodi bele halao diskusaun liu tan.

OSS mos rekomenda katak relatóriu TL-ITIE iha futuru kobre setór emerging seluk, hanesan rekursus minerais, florestas no peska. OSS mós espera katak relatóriu iha futuru inklui informasaun hosi entidade relatores no relevante enkudramentu regulamentu ba kada setór respetivamente.

► ¹ <http://timor-leste.gov.tl/wp-content/uploads/2011/07/Timor-Leste-Strategic-Plan-2011-20301.pdf>

► ² According the research conducted by NGO "La'o Hamutuk" the budget allocation to education and health is ranging between 1.5-2% for the period between 2011-2015. For the details please see: <http://www.laohamutuk.org/econ/OGE15/14OGE15.htm>

4.5 Fundu Petróleu (Kontinuasaun)

Reseita Fundu Petróleu

tinan 2015, kampu Petróleu rua mak iha faze 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 fatór prinsipál tolu ne'e mak afeta Governu afluxo (inflow) hosi reseita petróleu

Totál reseita petróleu ne'ebé koleta ona durante tinan 2015 US\$ 1.004 Millaun. ne'e kompostu hosi US\$ 461 Millaun impostu Petróleu (kontrator no sub-kontrator) US\$ 537 Millaun hosi lukru oleo & gás no royalti no US\$ 6 Millaun mai hosi reseita petróleu seluk. Kolesaun sira ne'e, tuir lei fundu petróleu artigu 6.1 (a), (b), no (e), respetivamente. Montante totál simu ona US\$ 25* millaun transfere ona ba Devolve (refund) impostu, ne'ebé nia rezultadu likidu afluxo (net inflow) US\$ 979 ba tinan ida ne'e nian.

Tuir estatamentu finanseiru Fundu Petróleu nian, iha tinan 2015 Fundu ne'e komesa ona ho inisiadu balansu US\$ 16.539 millaun, simu ona por volta US\$ 979 millaun hosi reseita petróleu, transferénsia ba orsamentu estadu nian -US\$ 1.279 millaun, iha US\$ 21 millaun hosi lakon (loss) investimentu no finál ho US\$ 16,218 millaun.

Hafahe (split) entre rendimentu petróleu Impostu no Naun Impostu mak hanesan tuir mai:

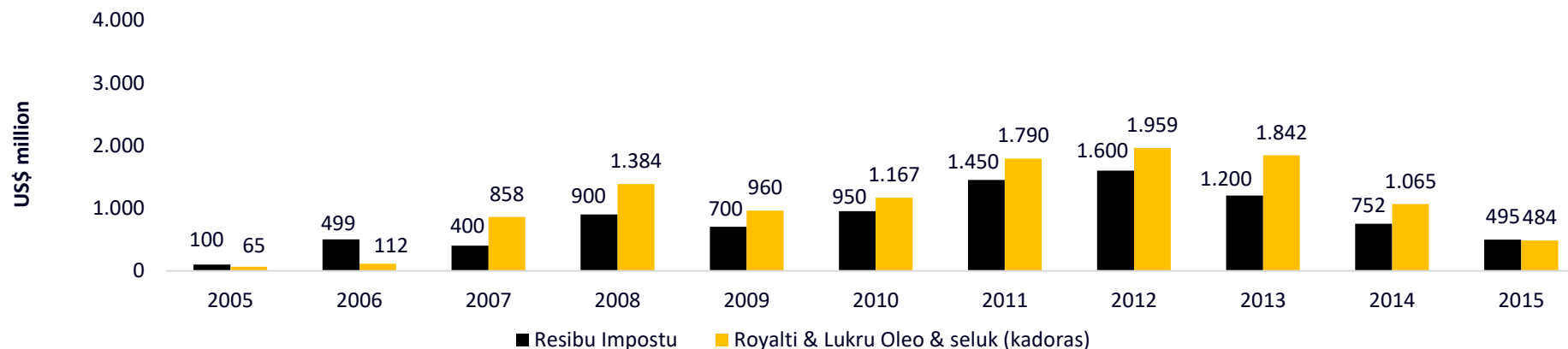
* Devolve (Refund) Impostu

Konforme divulgasaun iha "Relatóriu TL-ITIE Rekonsiliasaun Independente ba tinan 2012" sesaun 6.3. Ajustamentu" iha ona montante US\$ 24.947.282 relaciona ba asesmentu impostu kona-ba capital gain selu ona hosi Woodside Petroleum ba Ministériu Finansa ("Impostu adisiona"). Montante ne'e konsidera tiha ona hanesan tax liability hosi tinan 2007, selu ona iha loron 29 Maiu tinan 2012, ne'ebé disputa ho Ministériu Finansa.

Iha tinan 2015, hanesan divulga ona iha relatóriu anuál Fundu Petróleu Timor-Leste tinan 2015 nian, Governu Timor-Leste rezolve ona disputa ne'e no halo ona devolve (refund) impostu hosi montante refere ba Woodside Petroleum Ltd.

► Fonte: https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2016/08/Petroleum_Fund_Annual_Report_2015.pdf

Reseita Petróleu Anuál



4.7 Kompañia Públiku Estadu

Lei atividade petróleu (Lei Nu 2005/13) - Artigu 22 "Partisipasaun estadu iha operasaun petróleu," permiti ba kompañia nasionál petróleu estadu nian (KPE) hodi partisipa iha konsórsiu (JV) hodi explora no explota rekursu 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 (KPE) estabesele ona

TIMOR GAP, E.P.

TIMOR GAP E.P. estabesele hanesan kompañia nasionál Timor-Leste hosi dekretu lei nu.31/2011. Objetivu prinsipál mak aktu em nome estadu atu kondús negósio iha setór petróleu no gás. Atividade sira ne'e iha viariavel hosi "rai maran ba tasi laran no Nasionál to'o Internasionál". Iha tinan 2015 TIMOR GAP hola parte iha konsórsiu (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 konsórsiu (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 halao em nome de estadu.

Iha tinan 2015, TIMOR GAP komesa ona primeira vez partisipa iha atividade explorasaun iha AETL, ho bloku explorasaun ida iha tasi laran (offshore). Iha loran 23 Dezembru tinan 2015, TIMOR GAP asina KFP da2, hodi hahú explorasaun tasi laran iha bloku TL-SO-15-01.

kompañia ne'e mos simu ona injeksaun fundu hosi governu ho forma halao transferénsia públiku kada tinan ho objetivu atu suporte atividade operasionál tuir lei orsamentu estadu nian. Transferénsia públiku ba TIMOR GAP halao liu hosi ministériu petróleu no rekursu minerais (MPRM) nia orsamentu anuál. fundu aloka ona ba TIMOR GAP ne'e bazeia ba planu anuál kompañia ne'ebé aprova ona hosi Konsellu Ministru.

Akordu kona-ba ezekusaun orsamentu no relatóriu asina kada tinan entre MPRM no TIMOR GAP antes transferénsia (disbursement) fundu ba konta bankaria designadu kompañia nian. Tuir dekretu lei Art.4 nu 31/2011, TIMOR GAP iha dever atu submete relatóriu kada fulan tolu ba MPRM kona-ba utilizaun fundu hosi transferénsia públiku adekuada. Detalla hosi transferénsia ne'e mensiona iha relatóriu anuál TIMOR GAP tinan 2015.

Iha tinan 2015, subsidiu hosi governu selu ba TIMOR GAP mak US\$ 9,7 millaun (2014: US\$ 5 millaun).

Hosi analiza ne'ebé halo ona, TIMOR GAP laiha kualkér relasiona despeza quasi-fiscal ba servisu sosiál sira ne'ebé atu relata iha tinan 2015.

Kompañia refere iha quota 60% iha GAP-MHS Aviation Lda (GAP-MHS) no durante tinan 2015 TIMOR GAP, simu ona dividendu hosi kompañia ne'e ho montante US\$ 1.357 millaun (2014: US\$ 1.409 millaun).

► *Fonte:* [https://timorqap.com/databases/website.nsf/vwAll/Resource-Full_TIMOR%20GAP%202015%20Annual%20Report_EN_Final/\\$File/TIMOR%20GAP%202015%20Annual%20Report_EN_Final.pdf?openelement](https://timorqap.com/databases/website.nsf/vwAll/Resource-Full_TIMOR%20GAP%202015%20Annual%20Report_EN_Final/$File/TIMOR%20GAP%202015%20Annual%20Report_EN_Final.pdf?openelement)

4.7 Kompañia Públiku Estadu (KPE) (Kontinuasaun)

Nota breve kona-ba award PSC TL-SO-15-01

Tuir Despaxu Ministeriál nu.3/GMPRM/XII/2015, data 18 Dezembru 2015 no rezolusaun Konsellu Ministru nu.44/2015 lora 22 Dezembru, TIMOR GAP OFFSHORE BLOCO UNIPESOAAL LIMITADA (TIMOR GAP. E.P) award direta (laiha konvite públiku) ho interest 100% hosi kontratu fahe produsaun ba esplorasau tasi laran (offshore).

Bloku ne'e lokaliza iha Área Esklusiva Timor-Leste (AETL)

Programa servisu prinsipál sei kobre aquisição Seismiku, prosesamentu no interpretasaun periodu inisiadu dahuluk hosi programa servisu esplorasau (iha sitio ANPM nian iha informasaun sira kona-ba kontratu, koordinada hosi área lisensa no durasaun lisensa nian link:

<http://web.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/vwLafaek/LafaekA232E3C2398E04834925807C001F91D1>

Hatuir lei direta award ne'e posivel. Tuir lei atividade petróleu 13/2005 no artigu 13 b) :

“...Ministériu bele hili atu award autorizasaun liu hosi negosiasaun direta sem fó sai konvite:

(i) Em kazu Autorizasaun Asesu sira; ka

(ii) Em kazu tipu sira seluk hosi autorizasaun ne'ebé mak iha interese públiku atu halo”.

Bele konsidera katak TIMOR GAP, E.P. nia misaun no objetivu, hanesan Entidade Nasionál Petróleu ne'ebé mak foun, Ministériu konsidera award ne'e halo ba interese nasional públiku no marka (milestone) signifikante ba TIMOR GAP E.P hodi dezenvolve hanesan kompañia oleo no gás.

Liu hosi award direta KFP no autorizasaun atu halao 3D multi-cliente survey TIMOR GAP E.P. sei permiti atu aumenta (boost) sira nia koñesimentu iha setór upstream, hodi nune'e eleva (enhance) esperiénsia no kapasidade.

Nune'e mos, survey no estudu integradu prospeasaun bele kontribui ba komprensau nasional diak liu hosi estrutura subsurface iha tasi laran AETL, iha papel, lidera no potenciál prospeasaun iha área relevante.

4.8 Lisensa / Divulgasaun

ANPM mak reponsavel atu publika divulgasaun kontratu no lisensa ne'ebé fó sai termu 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 rekursu sira ne'e. maibe, kontratu no lisensa sira ne'e hotu bele asesu iha sitos ANPM no relatóriu anuál.

- ▶ Fonte: <http://www.anpm.tl/category/annual-report/>
- ▶ Fonte : <http://www.anpm.tl/list-of-licenses-2006-2016/>
- ▶ Fonte : <http://www.anpm.tl/how-to-apply-for-the-downstream-activity-license/>
- ▶ Fonte : <http://www.anpm.tl/jpda2/> & <http://www.anpm.tl/tlea/>
- ▶ Fonte : <http://web.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekPSCList>
- ▶ Fonte : <http://www.anpm.tl/timor-lesteeiti/>

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 mak ativu hela. Parte link ne'ebé mensiona iha leten mos possibilidade, bele hatu pedidu atu husu informasaun liu tan iha sira nia sitos:

- ▶ Fonte: <http://web.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgRequest>

Bele mos hetan informasaun iha apéndise E – KFP iha Timor-Leste, C – Lista Lisensa Minerais no F – Lista Operasaun no Atividade.

Nota seluk:

Maioria (KFP) asina ona bainhira Timor-Leste sei iha okupasaun no la eziste Informasaun ne'ebé nataton kona-ba data aplikasaun nian ou prosesu (Aneksu E KFP – eransa (inherited) hosi rejime ZOCA Indonesia). KFP tinan 2006 iha data aplikasaun Maio 2006. PSC 11-106 awarded iha tinan 2013 no prosesu sira ne'e pruntu divulga ona iha relatóriu TL-ITIE tinan 2013.

Iha tinan 2015, fó lisensa 1 deit no mensiona (PSC TL-SO-15-01).



5

Liña Jerais (outline)

setór petróleu Timor-Leste atualmente kompostu hosi jurizdisaun rua ne'ebé diferente ho rejime fiskál no legál ne'ebé diferente:

- Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK) – konjuntamente jere hosi Australia no Timor-Leste denominadu hosi :
 - kobre ona hosi Tratadu Tasi Timor, ne'ebé kobre ona iha Aneksu F ba kampu projetu Bayu-Undan no Great Sunrise.
 - kobre ona hosi Tratadu Tasi Timor, naun aneksu F esklui kampu projetu Bayu-Undan no Great Sunrise.

Área Esklusiva Timor-Leste (AETL) jere hosi Timor-Leste iha tasi laran no rai maran.

Timor-Leste opera tuir sistema Kontratu Fahe Produsaun. Operasaun petróleu iha Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK) no área esklusiva Timor-Leste kondús tuir KFP ne'ebé konklui ona entre (ANPM) no Kontrator sira.

Sesaun ne'e sumariza rejime fiskál ba kada jurizdisaun.

REJIME IMPOSTU

5.1 ADPK – Aneksu F

(KFP) aneksu F kobre kampu Bayu-Undan no Greater Sunrise. Rejime Impostu ne'ebé aplikavel ba aneksu F mak hanesan tuir mai ne'e:

- ▶ Bayu-Undan:
 - ▶ Reglamentu UNTAET Nu.1/1999 lora 25 Outubru 1999,
 - ▶ Tax of Bayu Undan Contractor Act (ToBuca),
 - ▶ Tax Stability
 - ▶ Reglamentu UNTAET Nu.2000/18
- ▶ Great Sunrise :
 - ▶ Reglamentu UNTAET Nu. 1/1999 lora 25 Outubru 1999
 - ▶ Tratadu Tasi Timor
 - ▶ Lei impostu rendimentu (Income tax law) 25 Outubru 1999
 - ▶ Reglamentu UNTAET Nu. 2000/18

Rejime Impostu kampu Bayu-Undan nian

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 ate lora 25 Outubru 1999) ne'ebé hetan alterasaun maka rezultadu ona lei ToBUCA no Lei kona-ba Dezenvolvimentu Petróleu iha Tasi Timor nian (Tax Stability Act).

Rendimentu Impostu (RI)

- ▶ Rendimentu Impostu Kooperativa ba kontrator ho tarefa fiku 30% hosi rendimentu ne'ebé atu kona impostu (taxable Income).
- ▶ Rendimentu Impostu Kooperativa ba impostu individuál ka sub-kontrator sira, tuir tarefa impostu progresiva mak hanesan tuir mai ne'e, 10%, 15% e 30% hosi rendimentu ne'ebé atu kona impostu (taxable Income).

Impostu Adisiona Lukru (IAL)

Kontrator sira iha Bayu-Undan mós sujeitu ba IAL, IAL mós hanesan impostu suplementár 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 resibu likidu akumulativu (Accumulated Net Receipt's/ANR) 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 – resibu likidu (net receipts) ne'ebé akumulata hosi Kontrator sira

r – Rendimentu Impostu (atualmente 30%)

A - Resibu likidu (net receipts) ne'ebé akumulata hosi tinan anteriór;

B – Resibu likidu (net receipts) ba tinan atuál 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 servis halo ona (rendered) ou beins fornese hosi kompañia (ezemplu. Sub-Kontrator sira).

Impostu Retensaun (IR)

Iha variasaun tarefa impostu kona-ba rendimentu brutu hosi beins no servis (IR) ba Sub-kontrator sira ne'ebé fó servis iha atvidade petróleu iha aneksu F hosi ADPK. Tarefa IR ne'ebé aplikavel variavel depende hosi tipu servis (ezemplu servis perfurasaun (Rig), servis konstrusaun, servis tékniku, jestaun, Legál no servis kontabilidade, royalti no sira seluk).

5.1 ADPK – Aneksu F (Kontinuasaun)

Rendimentu Impostu Saláriu

Iha Timor-Leste kona-ba sira nia renumerasaun (remuneration). Traballadór sira ne'ebé fó servis relativa ba iha atividade petróleu iha aneksu F hosi ADKP sujeitu ba (RIS).

Tarefa RIS iha Timor-Leste aplikavel ba traballadór sira ne'ebé rezidénsia iha Timor-Leste mak 10%, 15% no 30% liu-liu kona-ba rendimentu brutu hosi saláriu traballadór rezidénsia ka renumerasaun ho similaridade.

Em kazu traballadór ida ne'ebé naun-rezidénsia, tarefa fiksi hosi RIS mak $20\% \times 90\% = 18\%$ hosi rendimentu brutu ho renumerasaun sira.

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 jurizdisaun eksklusiva Australia nian.

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

Maior diferença 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 tarefa progresiva iha rendimentu impostu, ida ne'e mak ezistencia hosi Impostu Lukru Filial (Branch) envezde Impostu Adisiona Lukru.

- ▶ Rendimentu Impostu Kooperativa tuir lei rendimentu impostu nian:
 - ▶ Lei rendimentu impostu tarefa fiksi ho 30% hosi taxable income ba kontrator sira.
- ▶ Rendimentu Impostu Kooperativa ba Individuál ka sub-kontrator sira tuir tarefa progresiva:
 - ▶ 10%, 15% e 30% hosi taxable income.

Impostu Lukru Filial (Branch)

Kontrator Greater Sunrise sujeitu ba (ILF) hosi 20% iha 90% hosi 20,1% depois lukru impostu. Tuir TTT, ILF ho 20% redús 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 Maio 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 prinsipál diferença katak tarefa impostu relevante estabese 90% hosi sira nia nivel normal.

- ▶ Rejime Impostu:
 - ▶ Regulamentu UNTAET Nu.2000/18
 - ▶ Lei Impostu Petróleu Nu.8/2005 Ioron 3 Agostu
 - ▶ Lei Impostu Rendimentu

Rendimentu Impostu

Rendimentu Impostu aplika ba kontrator sira tuir tarefa 30%.

Sub-kontrator sira la sujeita ba impostu, maibe sub-kontrator hotu ka fornecedor servis sira orientadu ba final retensaun (withholding) 6% no 90% (5,40%).

Impostu Petróleu Suplementár (IPS)

Kontrator sira mós sujeitu ba IPS (IPS hanesan impostu suplementár iha Timor-Leste selu ona hosi kontrator sira kona-ba lukru Upstream) no sei aplika ba kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu hosi resibu likidu akumulativu (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 – resibu likidu (net receipts) ne'ebé akumula hosi Kontrator sira

r – Rendimentu Impostu (atualmente 30%)

A - Resibu likidu (net receipts) ne'ebé akumula hosi tinan anteriór;

B – Resibu likidu (net receipts) ba tinan atuál nian

I – Despeza juru nian (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 servis halo ona (rendered) ou beins fornese hosi kompañia (ezemplu. Sub-Kontrator sira).

Impostu Retensaun (IR)

tarefa ho 5,4% sei aplika kona-ba rendimentu brutu hosi beins no servis (IR) ba sub-kontrator sira no fornecedor sira seluk fó servis iha atividade petróleu iha naun-aneksu F hosi ADPK

Rendimentu Impostu Saláriu

iha Timor-Leste kona-ba sira nia renumerasaun (remuniration). Traballadór sira ne'ebé fó servis relativa ba iha atividade petróleu iha naun-aneksu F iha área ADPK sujeitu ba (RIS).

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

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

Em kazu traballadór ida ne'ebé naun-rezidénsia, tarefa fiku hosi RIS mak 20% x 90% = 18% hosi renumerasaun

5.3 AETL - Área Esklusiva Timor-Leste

AETL hanesan define ona iha Lei atividade Petróleu (Lei Nu.13 / 2005) Timor-Leste, área jurizdisaun 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 (RI)

Rendimentu Impostu aplika ba kontrator sira tuir tarefa 30%.

Impostu Petróleu Suplementár

Kontrator sira (AETL) mós sujeitu ba IPS (IPS hanesan impostu suplementár iha Timor-Leste selu ona hosi kontrator sira kona-ba lukru Upstream) no sei aplika ba kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu hosi resibu likidu akumulativu (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 – resibu likidu (net receipts) ne'ebé akumula hosi Kontrator sira

r – Rendimentu Impostu (atualmente 30%)

A - Resibu likidu (net receipts) ne'ebé akumula hosi tinan anteriór;

B – Resibu likidu (net receipts) ba tinan atuál nian

I – Despeza juru nian (expenses interest)

Impostu Servis

Tarefa ba impostu servis ba kontrator mak 12%.

Impostu Fa'an (Sales)

Tarefa ba impostu fa'an mak 6%.

Impostu Retensaun

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

Rendimentu Impostu Saláriu

iha Timor-Leste kona-ba sira renumerasaun (remuniration) Traballadór sira ne'ebé fó servis relativa ba iha atividade Petróleu iha AETL sujeitu ba (RIS)

tarefa (RIS) iha Timor-Leste aplikavel ba traballadór ne'ebé rezidénsia iha Timor-Leste mak 10% (menus hosi US\$ 550) ou (US\$55 + 30% x montante saláriu ás liu hosi US\$550) rendimentu Brutu hosi saláriu traballadór rezidénsia ka renumerasaun ne'ebé similaridade.

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

Em kazu traballadór ida ne'ebé naun-rezidénsia, tarefa fiksi hosi RIS mak 20% hosi renumerasaun.

Impostu Importa

Impostu imposta aplika (ho esepasaun balun) ba beins sira ne'ebé mak importa ba Timor-Leste. Tarefa ba impostu importa kona-ba importaun beins hosi Kontrator sira ne'ebé iha relasaun ba operasaun petróleu mak 6%.

Provizaun abandono

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

6

6.1 Enkuadramentu Legál

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

- ▶ Diploma Ministeriál 1/2009, 12 Agostu 2009
- ▶ Diploma Ministeriál 2/2014 19 Feveiru 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 kriaun infraestrutúra hodi hadia diak liu tan ba usa área sira ne'e, hanesan benefisiu direta ba populasaun no hodi permiti dezvoltamentu setór turismo nian.

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

Resentemente, no la aplikavel iha eskopu relatóriu ida ne'e nian iha tinan (2014), tuir deketu-Lei nu. 1/2016, 9 feveiru, Autoridade Nacional Petróleo e Minerais (ANPM) designa ona hanesan Autoridade ne'ebé responsavel ba administra no regula atividade petróleu no minerais iha Timor-Leste.

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

Vizaun Jerál Indústriá Estrativa Timor-Leste iha 2015 - Minerais

6.2 Prosesu Lisensa

Relasiona ho setór minerais, lisensa sira ne'e fó ba tinan ida no sujeitu ba renovasaun. Lisensa minerais sira ne'ebé mak eziste awarded 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, marmer.

Klasifikasaun esplorasaun define ona iha artigu 7 hosi Estatutu ministerial mak hanesan tuir mai:

ESKALA MIKRO	ESKALA KI'IK	ESKALA MEDIU	ESKALA BO'OT
< 30 tonelada /fulan	30 - 150 tonelada /fulan	150 - 250 tonelada /fulan	250 tonelada /fulan

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

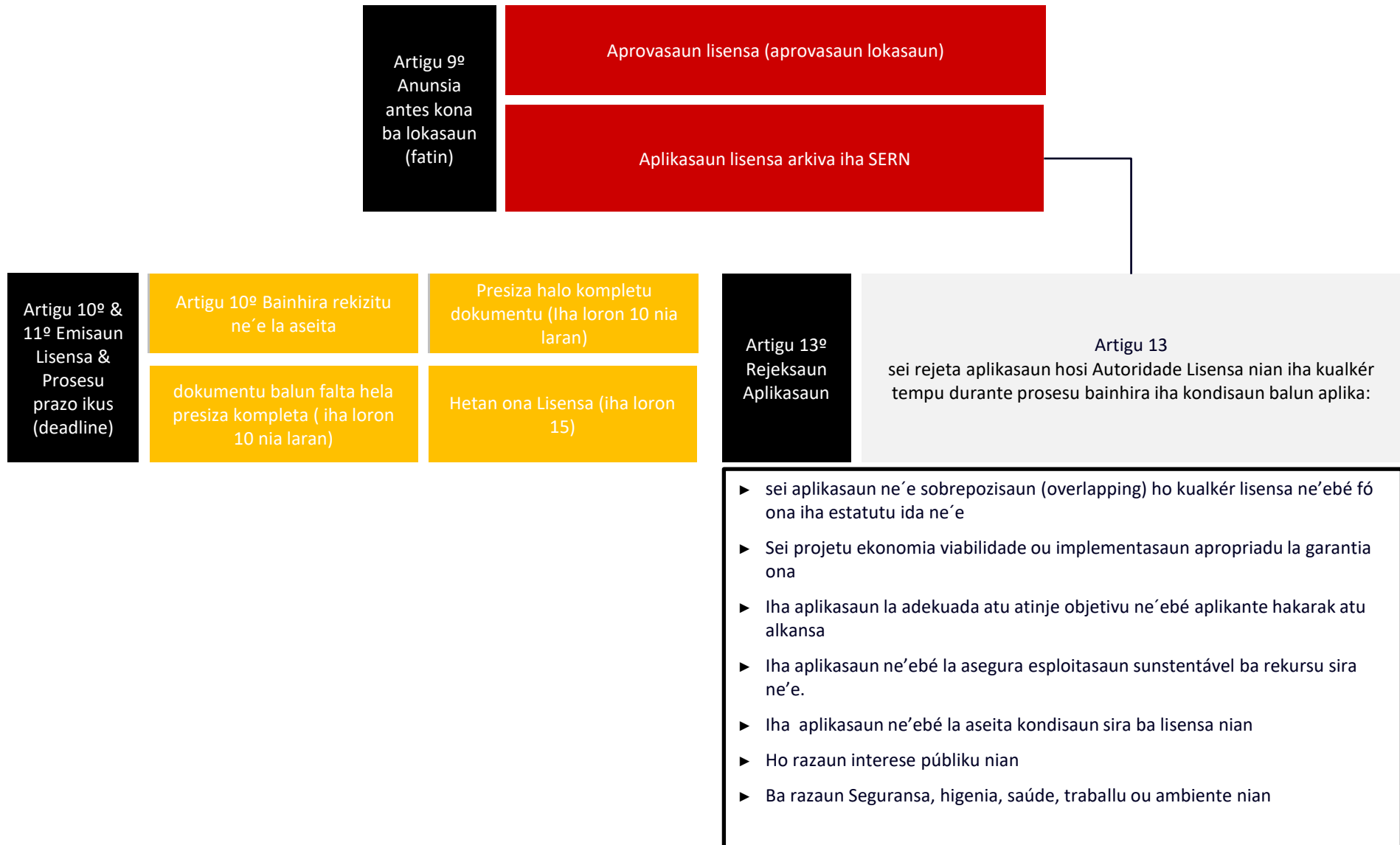
- ▶ Unidade Eskala Mediu; US\$ 1,50 kada tonelada estrasaun ba rai henek no fatuk. US\$ 2,00 tonelada ba fatuk kalkariu (limestone); no US\$ 10 kada tonelada ba mármore.
- ▶ Unidade Eskala Bo'ot; kalkula fiksi taxa hosi referénsia tonelada, produsaun/ total kuantidade estrasaun tuir termu hosi valór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

6.2 Prosesu Lisensa (Kontinuasaun)

Prosesu lisensa, antes 2006



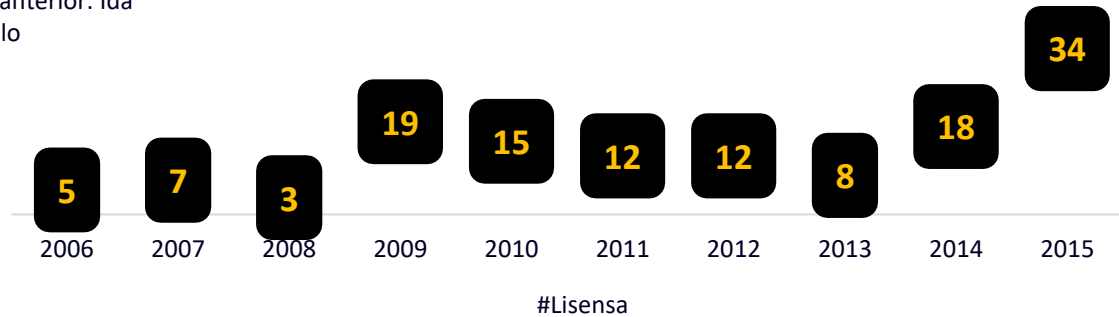
6.2 Prosesu Lisensa (Kontinuasaun)

Númeru Lisensa

Hosi tinan 2006 to'o tinan 2015 númeru lisensa ne'ebé rejista ona hosi Diresaun Nasionál Minerais nian, MPRM iha aumenta tan (hare aneksu D). Nune'e mos verefika ona aumentu significativu iha tinan 2015 kompara ho tinan anteriór. Ida ne'e justifika hosi introdusaun amandamentu daruak ne'ebé mak halo ajustamentu atu hafasil prosesu aplikasaun lisensa.

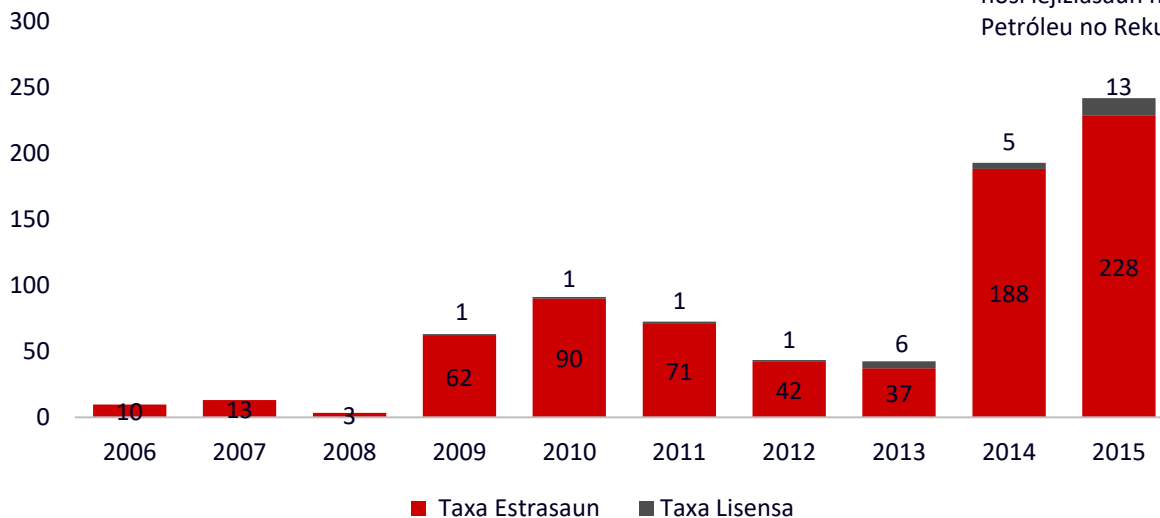
Hare detalla liu tan kona-ba lisensa sira ne'e iha aneksu D

Lisensa fó sai iha tinan 2006-2015



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

Totál Estrativa no taxa lisensa \$US '000



Reseita

Desde tinan 2015, obten reseita hosi estrasaun no taxa lisensa iha setór minerais aumenta tan haree iha gráfiku hanesan tuir mai. ne'e prinsipál justifika hosi lejizlasaun no kontrolu balun ne'ebé implementa ona hosi Ministériu Petróleu no Rekursu Minerais

6.3 Kobertura Eskala Kí'ik Artezanál Minerais (EKAM)

Tuir rekizitu ITIE 6.3 espera relatóriu ITIE nian inklui “ estimativa atividade setór informál nian, inklui, mas la nesesariamente limita, eskala kí'ik artezanál minerais” no kontribuisaun ba ekonomia ne'ebé kobre iha tinan fiskál nian.

Iha faze eskopu, GSMS verifica ona katak operasaun minerais formál ou informál 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 dezagregadu hosi kampu mineiru no minerais).

Timor-Leste, ho atividade atuál (koleta ona produsaun no taxa, 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 eskopu reseita minerais nian sei immateriál.



7

Estudu Eskopu (Scoping Studying)

Envolve EY atu halao estudu eskopu hodi nune'e bele estabelese eskopu rekonsiliaun ITIE nian ne'ebé mak uza ba relatóriu da8 (2015) Timor-Leste ITIE. Servisu (assignment) ida ne'e hanesan etapa dahuluk atu halao prosesu rekonsiliaun.

Objetivu hosi estudu eskopu ne'e atu define klaru eskopu ba ezersisiu rekonsiliaun ITIE, Formatu Relatóriu (reporting templates) prosesu koleasaun dadus no oráriu servisu nian. tuir rekizitu ITIE (ITIE Standard 2016). Avaliasaun ida ne'e mos permite remediasaun (remediation) rekomendasaun hosi relatóriu ITIE anteriór.

Metodolojia no Aprosimasaun

7.1 Administradór Independente

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

- ▶ Identifika kompañia sira, Kompañia públiku Estadu nian no instituisaun sira ne'ebé iha eskopu tuir rekizitu 4.1 hosi ITIE Standard.
- ▶ Identifika no alista kompañia oleo no gás (estrassaun oleo no gás) no indústrria minerais iha Timor-Leste ne'ebé mak halo pagamentu substansiál ba Estadu no tenke iha eskopu hodi relata tuir rekizitu 4.1 (c) hosi ITIE Standard.
- ▶ Identifika no alista orgaun governu sira ne'ebé mak simu ona pagamentu substansiál hosi kompañia oleo no gás no indústrria minerais iha Timor-Leste ne'ebé tenke iha eskopu hodi relata tuir rekizitu 4.1.(c) hosi ITIE Standard.
- ▶ Identifika kualkér lejizlativu, regulamentu, administrativa ka pratika obstaklu hodi divulga kompletu totál reseita deriva hosi kada fluxo benefisia (stream of benefit) ne'ebé aseita ona iha nesésáriu volume ba relatóriu ITIE nian, inklui reseita ne'ebé menus liu tuir akordu limita (thresholds) nian, significativu ba formatu relatóriu, tuir rekizitu 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'ebeé envolve ona iha preparasaun relatóriu ITIE nian, hodi nune'e konfirma kumpri (compliance) ho rekizitu 4.9 (a) ITIE Standard nian. Ida ne'e inklui estudu ba lei relevante no hosi lei sira ne'e kualkér inisiativa ba reforma ou sira ne'ebé mak introdus ona, no prosedimento sira ne'e kumpri padraun internasionál.

Ikus liu EY fó sai esbosu relatóriu ida ne'ebé mak hanesan baze hodi halao analiza iha faze inisiadu (relatóriu estudu eskopu) ne'ebé submete ona no aprova ona ba adoptasaun hosi GSMS.

7.2 Eskopu Servisu

Eskopu relatóriu da8 ba tinan fiskál 2015.

Limita materialidade (materiality threshold) define ona hosi GSMS inklui fluxo de reseitas hotu-hotu ne'ebé ás liu US\$ 100.000 no kompañia sira ne'ebé mak halo pagamentu (ba materialidade fluxo de reseitas) ás liu hanesan montante iha tinan 2015. Limita (threshold) ida ne'e permiti atu kaptura aproximada 99% reseita simu ona hosi Governu hosi atividade petróleu iha 2015.

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

- ▶ Universu totál impostu nasionál fluxo de reseitas selu ba DNRP no, adequada, naun impostu hotu-hotu selu ba ANPM ou ba Fundu;
- ▶ Uza fluxo de reseitas hotu-hotu ezistencia iha TL iha tinan 2015 (DNRP,ANPM no PF) ho baze ba kalkulasaun hosi fluxo (stream) materiál relevante ba relatóriu ITIE nian;
- ▶ Infomasaun iha leten rekonsilia ona ho informasaun deklarara iha estatementu Finanseira hosi Fundu Petróleu no ANPM nian;
- ▶ Montante/ % konsidera ona hanesan kombinasan hosi númeru fluxo de reseitas nian (liu hosi 10) no númeru entidade (por volta 64 iha tinan 2015, inklui sub-kontrator sira – haree aneksu A no B) hodi nune'e bele garante katak relatóriu ne'ebé sei iha eskopu simu ona liu hosi 99%. Númeru ida ne'e alkansa tamba medida no konsentrasaun hosi setór ne'e nian balun mak iha papel (hanesan mensiona iha relatóriu ITIE anteriór).
- ▶ Dadus Pagamentu sosiál mandatóriu no setór traballadór nian seidak kompila (collated) hosi governu ba iha baze indústrria hotu, maibe ami husu ona (requested) informasaun iha ami nia formatu (templates) koleasaun dadus.

Tuir informasaun ne'ebé mak simu ona hosi entidade governu sira, no mos informasaun hosi fonte aberta (open Source) balun ne'ebé preokupa kona-ba resibu pagamentu impostu no naun-impostu iha tinan 2015, baze hodi determina eskopu relatóriu nian kompleta ona.

7.3 Materialidade limita (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'ebé konsidera ona materiál karik sira nia omisaun ou estatmentu lalos (misstament) bele afeta signififikativamente komprensivu ba relatóriu ITIE nian". Forma diferente bele uza atu define materialidade ba relatóriu tinan 2015. 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-impost ne'ebé simu ona hosi indústria estrativa iha tinan 2015. Entidade iha eskopu (kontrator no sub-kontrator) representa 99% hosi total reseita ne'ebé simu ona.

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 2015 (menus liu hosi rihun US\$ 250)

persiza nota katak rekizitu standard nian (relativa kona-ba definisaun signifikativu limita relatóriu no responsavel entidades sira nian), GSMS deside ona inklui deit setór Oleo no Gás iha relatóriu no setór minerais inklui hela hanesan eskala kí'ik artezanál minerais (ASM) ne'ebé fó vizaun jerál atividade ASM nian. detalla liu tan kona-ba atividade minerais haree seksaun 6.

7.3.3 Sub-kontrator

GSMS deside inklui sub-kontrator sira ne'ebé halo pagamentu fluxo de reseitas ne'ebé signifikativu (impostu deit) ba atividade oleo no gás ás liu limita (threshold). Ida ne'e sei permiti kaptura aproximada 2,86% hosi total reseita ne'ebé simu ona relaciona ho atividade oleo no gás iha Timor-Leste.

7.3 Materialidade limita (Materiality Threshold) ba divulgasaun kompañia (kontinuasaun)

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

ENTIDADE OLEO NO GÁS IHA ESKOPU		
Kompañia Estrativa no sira-nia afiliada ne'ebé envolve iha operasaun oleo no gás iha Timor		
CGG Services (Singapore) P/L	Eni JPDA 11-106 B.V.	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	Eni Timor - Leste S.p.A.	Woodside Petroleum Ltd
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	Inpex Sahul Ltd	Entidade Governu
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	Inpex Timor Sea Ltd	Direção Nacional de Receitas Petrolíferas (DNRP)
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	Banco Central de Timor-Leste (BCTL)
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	TIMOR GAP E.P. (SOE)
Eni JPDA 03-13 Limited	Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	Seluk (Taxa Kadoras)
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	AusAID (1)
Sub-kontrator		
Air Energy Group Singapore P/L	Cape East Philippines INC	Millenium Offshore Services P/L
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	CHC Lloyd Helicopters Australia P/L Code Engineering Services P/l	Neptune Asset Integrity Services Pty Ltd Northern Marine Australia P/L
Amec Engineering P/L	Eurest Servicos de Suporte (Timor Leste) SA	Schlumberger Australia P/L
Bluewater Services International P/L	Farstad Shipping (Indian Pacific) P/L FMC Technology Australia Limited	Sedco forex International INC SGS Australia P/L
Brunel Energy Pty Ltd	GAP -MHS Aviation TL Lda	Subsea 7 Australia Contracting
Caltech Unipessoal Lda	Halliburton Australia P/L	Svitzer Asia P/L
Cameron Services Inter. P/L	Interstate Enterprises P/L	Tiderwater Marine Australia P/L

(1) - AusAID mak organizasaun governu Australianu nian ne'ebé selu kada tinan taxa kadoras (ne'ebé aseita ona hosi governu rua ne'e).

7.3 Materialidade limita (Materiality Threshold) ba divulgasaun kompañia (kontinuasaun)

7.3.4 Fluxo de Reseitas

Reseita Governu hosi indústría estrativa kompostu hosi:

- ▶ Reseita naun impostu
- ▶ Reseita impostu

Fluxo de reseitas impostu hosi entidade oleo no gás iha eskopu mak hanesan tuir mai ne'e:

FLUXO DE RESEITAS OLEO NO GÁS	
RESEITA IMPOSTU	Deskrisaun (detalladu liu tan bele haree iha seksaun 5)
Rendimentu Impostu	Impostu kona-ba Impostu rendimentu hosi pagamentu impostu ba Kada tinan impostu nian.
Impostu Adisiona Lukru	Impostu rendimentu adisiona selu hosi kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu resibu likidu akumuladu deriva hosi Projetu Bayu-undan ba impostu anuál nian.
VAI	Impostu kona ba beins no servis
Impostu Retensaun Saláriu	Retensaun (Witholding) kona-ba impostu rendimentu saláriu traballadór (rezidénsia no laos rezidénsia)
Pagamentu Impostu Retensaun	Ida ne'e impostu ne'ebé mak kualkér ema ka kompañia mak halo Pagamentu rekere atu deduzir hosi pagamentu no remiter ba Diresaun Nasional Reseita Petroleo no Minerais (NDPMR). Pagamentu sira ne'ebé atrai IR mak hanesan pagamentu servis ne'ebé inklui taxa ba jestaun no konsultóriu, komisaun, dividendu alugér no pagamentu kontratu naun- rezidénsia
Impostu Adisiona	Impostu adisiona selu liu hosi avaliasaun (assesment) impostu ne'ebé iha relasiona ho falla manda (deliver) formuláriu impostu, impostu pagamentu, understatement impostu no falla iha kriasaun no manter rejistu (retain record), jurus no multa. Nune'e mos inklui informasaun kona-ba devolve impostu.

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

FILUXO DE RESEITAS OLEO NO GÁS	
RESEITA NAUN IMPOSTU	Diskrisaun
FTP	Pagamentu produsaun halo bazeia ba KFP entre Governu TL no kompañia ida relasiona ba fa'an 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 fa'an Oleo no Gás
Taxa selu ona	Taxa Kontratu Servis (ADPK) – taxa selu ba área kontratu ne'ebé adquirido (acquired) bazeia iha montante fiksiu ba (ADPK), medida /km iha AETL
	Taxa Dezenvolvimentu (ADPK) – Aplika kuandu deklara deskobre komersiál hosi kontrator, taxa bazeia ba medida ne'ebé mak deskobre ona hosi rezerva oleo no gás
	Taxa Dadus Seimiku – Taxa bazeia ba dadus adquirido (acquired) hosi sistema inventáriu ne'ebé koleta hotu dadus sismiku relevante.
Pagamentu seluk taxa kadoras	Taxa selu hosi governu Australia (iha ADPK) ne'ebé aseita ona hosi nasaun rua

Figura hosi rendimentu impostu (Income Tax) selu hosi indústría Oleo no Gás buat hirak ne'e hotu asesivel iha sitos governu nian.

Bazeia ba desizaun GSMS nian, ami konsidera kontribuisaun signifkativa ida ne'ebé ás \$ 100.000 hosi total reseita ba kada sub setór iha indústría estrativa, ne'ebé diskute no adopta ona hosi GSMS.

7.4 Kolesaun Dadus

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

- ▶ Preparasaun ba esbosu formatu kolesaun dadus hosi Administradór Independente (AI) (hanesan parte estudu eskopu nian).
- ▶ Diskusaun no ajusta formatu sira ne'e depois komentáriu, observasaun no rekomendasaun sira fó hosi GSMS.
- ▶ Preparasaun pedidu separadu ba kada entidade governu (DNRP, Fundu Petróleu, BNCTL, ANPM), lista entidade iha eskopu no Kompañia Públiku Estadu (Timor GAP E.P).
- ▶ Sekretariadu Nasionál Timor-Leste manda pedidu formatu dadus nian ho karta ofisiál ne'ebé asina ona hosi Ministru Petróleu no Rekursu Minerais
- ▶ Bainhira kompleta ona hosi entidade sira iha eskopu no entidade governu, kestionáriu refere (formatu) sei manda via email ba AI.
- ▶ Prosesamentu Informasaun halo hosi Administradór Independente (AI).
- ▶ Diskusaun ba diskrepánsia no ajustamentu diferensa sira ne'e hosi AI (envolve parte rua)
- ▶ Esbosu hosi konkluzaun halo hosi AI no diskute 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 fó sai ona hosi Sekretariadu Internasionál ITIE.

7.5 Kualidade no Garantia Dadus

Métodu Garantia (assurance) iha Setór Públiku

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

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

Métodu garantia (assurance) iha Setór Privadu

sirkunstánsia diferensa aplika ba kompañia privadu sira ne'ebé envolve ona iha setór estrativa. Sira nia dezempeñu operasionais no finanseiru ne'e kaptura iha relatóriu anuál no finanseiru nian, especialmente ba lista kompañia públiku ou ho konfiansa (reliance) sistema kontrola internu ne'ebé, iha maioria entidade sira kumpri (compliance) SOX.

Lei no regulamentu relasiona ho prosesu audit nian seidak aplika iha Timor-Leste. Desde prosesu rekonsiliaun ITIE, rekere (requires) dadus ne'e konfiansa (reliability) bo'ot ne'ebé ami iha :

Husu no simu ona formatu relatóriu (reporting template) asina hosi ofisiál ne'ebé responsavel, plus detalla pagamentu kada fulan nian (data no montante);

Ami husu ona estatamentu audit finanseiru (bainhira aplikavel) no/ka relatóriu auditór;

Halo reve analítika ba dadus no informasaun extenal ne'ebé asesivel;

Ba entidade governu no privadu sira ne'ebé relevante liu (ConocoPhillips, Eni, Woodside, ANPM, DRNP, PF no BCTL) ami halo ona enkontru espesifika hodi nune'e diskute 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 auditór esternu.

Dala ruma iha diferensa no/ ka duvida kona-ba dadus ne'ebé simu ona ami husu ona dokumentu no/ ka informasaun sira seluk ne'ebé suporte tranzaksaun (estatamentu banku, resibu, kalkulusaun no seluk).

7.6 Konsiderasaun sira Seluk

Transportasaun

Planu dezentvolvimentu kampu Bayu Undan 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 fasilidade natural gas– Darwin natural gas, lokaliza iha Northern Territory Australia. Gás ne’e transporte liu hosi kadoras, ne’ebé mak konverta ona likidu Natural Gas fa’an 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 jurizisaun Timor-Leste nian. Kadoras dezembarka (landing) ba iha Australia sei tuir jurizisaun Australia nian”.

Bazeia ba analiza ne’ebé halao ona no kontinua usa kritériu iha tinan anteriór, la identifika reseita transporte, taxa kadoras ne’e hanesan akordo taxa entre nasaun rua (pagamentu halo hosi AusAID) no laos reseita transportasaun nian. laiha pagamentu seluk ne’ebé identifika ralasiona ho transportasaun halao hosi kompañia no sub-kontrator sira.

Provizaun Infraestrutura no aranju trokar

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

Regulamentu kona-ba provizaun infraestrutura hosi kompañia privadu seidak preparara. Hodi kaptura informasaun unilaterál 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 Transfere

Hanesan relatóriu antes, bazeia ba prosedimentu ne’ebé halao ona ba relatóriu estudu eskopu no lori ba konsiderasaun estrutura atuál governasaun Timor-Leste nian (hotu-hotu sentralizadu), la deteta pagamentu sub nasional no transferénsia.

8

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:

- ▶ Obtein informasaun hosi kompañia estrativa no autoridade governu kona-ba impostu, naun impostu no pagamentu sira seluk iha tinan 2015
- ▶ rekonsilia dadus hosi kompañia estrativa no autoridade governu kona-ba kada tipu pagamentu, ba kada kompañia iha tinan 2015
- ▶ 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 fó esplikasaun sira ne'e), la possivel atu determina kauza hosi diskrepansia sira ne'e, atu responde respetivu autoridade governu bele husu hodi fó informasaun detalla kona-ba tipu pagamentu sira ne'e.
- ▶ Se bazeia ba esplikasaun ne'ebé simu ona hosi kompañia no autoridade governu (ou se sira rekuza fó esplikasaun sira ne'e), diskrepansia sei mantein la iha esplikasaun, entaun ida ne'e se indika iha relatóriu ITIE nian.

Rekonsilia saun impostu no pagamentu seluk

8.2 Rezultadu Jerál hosi Rekonsiliaun Pagamentu

Reseita ne'ebé hetan hosi atividade estrativa Oleo & Gás no atividade ne'ebé suporte ona

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

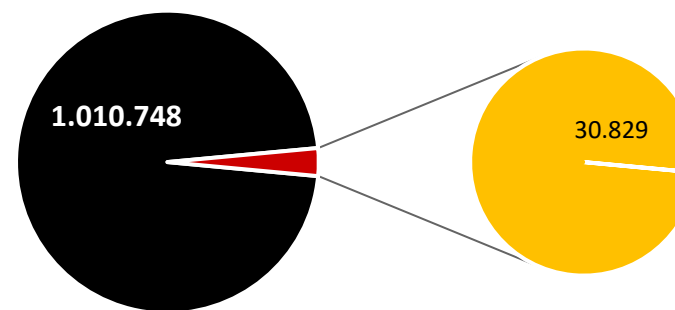
Reseita ne'ebé hetan iha tinan 2015	Totál	US\$'000	
		Eskopu	% Eskopu
Totál Reseita Impostu***	404,825	404,799	99.99%
Totál Naun Reseita Impostu relata ona hosi ANPM	600,028	599,963	99.99%
Totál Reseita Kadoras relata ona hosi BCTL	5,896	5,896	100.00%
Sub Totál Reseita Kontrator *	1,010,748	1,010,658	99.99%
Totál Reseita Sub-kontrator **	30,829	30,320	98.35%
Totál Reseita Kontrator no Sub-Kontrator iha Eskopu	1,041,577	1,040,978	99.94%
Laiha Eskopu		599	0.06%

* Dezagregasaun iha Apéndice A

** Dezagregasaun iha Apéndice B

*** Likidu (net) Devolve (refund) impostu

Totál Reseita iha US\$'000



■ Atividade Estrativa Oleo no Gás ■ Atividade ne'ebé suporte Oleo no Gás

Pagamentu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás iha Eskopu

Pagamentu impostu no naun impostu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás no sira nia afiliada ne'ebé envolve iha operasaun Oleo no Gás iha Timor

Detalla hosi kompañia kona-ba montante reseita impostu no naun impostu relata ona hosi governu, representa hanesan tuir mai ne'e:

Hosi kompañia 24 ne'ebé mak halo pagamentu atividade petróleu ba entidade governu (DNRP, ANPM, BNCTL no Fundu Petróleu) 22 iha ona eskopu (pagamentu akumuladu iha limita nia leten). Montante total iha eskopu hosi reseita impostu mak US\$ 1.011 millaun (por volta 97% total reseita- inklui sub-kontrator).

Entidade	Rendimentu impostu	IAL Installment	VAI – ADPK	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Impostu Adisiona	FTP	Royalti	Lukru Oleo	Taxa Kontratu Servis	Taxa Dezenvolvimentu	Montante iha US\$		Total ne'ebé relata ona hosi governu
												Taxa Dadus Seismiku	Kadoras	
AUSAID	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,896,000	5,896,000
CGG Services (Singapore) P/L	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	219,238	-	219,238
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	16,305,587	14,741,310	-	-	387,059	-	-	-	38,690,113	-	-	-	-	70,124,068
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	50,795,985	52,349,292	22,685,851	6,404,443	5,898,464	-	92,342,307	-	134,150,322	160,000	-	-	-	364,786,664
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	12,790,063	9,905,789	-	-	262,743	-	-	-	26,246,937	160,000	3,035,550	-	-	52,401,082
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	2,603,881	1,745,981	-	-	45,650	-	-	-	4,563,179	-	-	-	-	8,958,691
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	30,907,458	28,440,315	-	-	750,621	-	-	-	74,983,884	-	-	-	-	135,082,278
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	-	-	-	280,829	-	-	-	-	-	-	-	-	-	280,829
Eni JPDA 03-13 Limited	11,597,980	12,518,000	-	-	537,129	-	-	-	53,217,616	-	-	-	-	77,870,725
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	-	13,709,389	318,332	9,676,902	-	-	2,399,724	521,766	160,000	325,000	-	-	26,067,581
Eni JPDA 11-106 B.V.	-	-	-	-	99	-	-	-	-	80,000	-	-	-	80,099
Eni Timor - Leste S.p.A.	-	-	-	-	45,996	-	-	-	-	-	-	-	-	45,996
Inpex Sahul Ltd	47,454,364	21,250,139	-	-	555,981	-	-	-	66,947,500	-	-	-	-	136,207,984
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	6,589	-	-	1,742,984	632,856	-	-	-	-	1,116,717
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	3,765,214	18,793,193	-	-	460,385	-	-	-	55,643,015	-	-	-	-	78,661,807
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-	1,499,837	326,094	-	-	-	-	1,173,742
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	22,764,204	8,509,005	-	-	450,372	-	-	-	44,556,570	-	-	-	-	76,280,151
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	-	-	-	23,861	2,000	-	-	-	-	160,000	-	-	-	185,861
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160,000	-	-	-	160,000
Woodside Petroleum Ltd	-	-	-	-	-	-24,947,282	-	-	-	-	-	-	-	-24,947,282
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	-	-	-	5,616	-	-	-	-	-	-	-	-	5,616
TIMOR GAP E.P. (SOE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totál	198,984,736	168,253,023	36,395,241	7,027,466	19,085,606	-24,947,282	92,342,307	5,642,544	497,518,419	880,000	3,360,550	219,238	5,896,000	1,010,657,848

Fávör ida nota katak iha relatóriu 2014 ami divulga ona katak Santos iha tax offset US\$ 23 millaun banhira tax offset, Rendimentu Impostu kooperativa no Impostu Adisiona Lukru US\$ 11, 6 millaun no US\$ 5,7 respetivamente.

Entidade rua ne'ebé la iha eskopu mak Japan Energy E P no JPDA Pty Ltd (JPDA 06-103) Ltd. Detalla montante simu ona hosi governu hosi entidade ne'e detalla ona iha Apêndice A no representa rihun US\$ 86 hosi total reseita.

Pagamentu hosi atividade estrativa Oleo no Gás – Rezultadu Rekonsiliaun

Prosesu rekonsiliaun deskreve ona iha seksaun 8.1 tuir diferenca ne'ebé nota entre montante selu hosi atividade estrativa oleo no gás no montante simu ona hosi entidade governu mak hanesan tuir mai ne'e:

Entidade	Pré-Rekonsiliaun		Rezultadu hosi pedidu inisiadu	Ajustamentu		Hafoin Rekonsiliaun		Montante US\$	
	Relata hosi Entidade	Relata hosi Governu		Ajustamentu hosi entidade	Ajustamentu hosi governu	Relata hosi Entidade	Relata hosi Governu	Diferenca la-rekonsilia	
AUSAID	5,896,000	5,896,000	-	-	-	5,896,000	5,896,000	-	
CGG	219,238	219,238	-	-	-	219,238	219,238	-	
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	68,931,247	70,124,068	1,192,821	-	- 1,193,121	68,931,247	68,930,947	-	300
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	370,265,335	364,786,664	- 5,478,671	-	5,478,671	370,265,335	370,265,335	-	0
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	47,619,728	52,401,082	4,781,354	-	- 4,781,354	47,619,728	47,619,728	-	0
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	8,344,495	8,958,691	614,196	-	- 614,196	8,344,495	8,344,495	-	-
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	136,032,278	135,082,278	- 950,000	-	950,000	136,032,278	136,032,278	-	-
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	280,830	280,829	- 0	-	- 0	280,830	280,829	-	1
Eni JPDA 03-13 Limited	77,870,903	77,870,725	- 178	-	-	77,870,903	77,870,725	-	178
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	26,068,261	26,067,581	- 680	-	-	26,068,261	26,067,581	-	680
Eni JPDA 11-106 B.V.	80,099	80,099	-	-	-	80,099	80,099	-	-
Eni Timor - Leste S.p.A.	45,996	45,996	-	-	-	45,996	45,996	-	-
Inpex Sahul Ltd	137,606,969	136,207,984	- 1,398,986	- 3,387	1,395,599	137,603,583	137,603,583	-	-
Inpex Timor Sea Ltd	2,648,665	1,116,717	- 1,531,948	0	1,531,948	2,648,665	2,648,665	-	-
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	79,053,455	78,661,807	- 391,648	- 391,648	-	78,661,807	78,661,807	-	0
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	991,198	1,173,742	182,544	182,544	-	1,173,742	1,173,742	-	-
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd (TTSR)	76,280,150	76,280,151	1	-	- 1	76,280,150	76,280,150	-	0
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	185,661	185,861	200	-	-	185,661	185,861	-	200
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	160,000	160,000	-	-	-	160,000	160,000	-	-
Woodside Petroleum Ltd	- 24,947,282	- 24,947,282	-	-	-	- 24,947,282	- 24,947,282	-	-
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	7,992	5,616	- 2,376	- 2,376	-	5,616	5,616	-	-
TIMOR GAP E.P. (SOE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totál	1,013,641,220	1,010,657,848	- 2,983,372	- 214,867	2,767,545	1,013,426,353	1,013,425,394	-	959

Hare iha pájina tuir mai ne'e deskrisaun ajustamentu sira halo durante prosesu rekonsiliaun

Pagamentu hosi atividade estrativa Oleo no Gás – Ajustamentu rekonsiliaun hosi Governu

Ajustamentu ne'ebé halo ona ho montante relata hosi governu:

Entidade	Rendimentu Impostu	IAL Installment	VAI – ADPK	Pagamentu Impostu Retensaun	Royalti	Lukru Oleo	Taxa Kontratu Servis	Montante iha US\$		Nota	
								Taxa Dezenvolvimentu	Totál ajustamentu		
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	- 1,193,121	-	-	-	-	-	-	-	-	1,193,121	
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	2,443,121	-	1,022,661	- 1,022,661	-	-	-	3,035,550	-	5,478,671	
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	-1,585,804	-	-	-	-	-	- 160,000	- 3,035,550	-	4,781,354	
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	- 614,196	-	-	-	-	-	-	-	-	614,196	
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	950,000	-	-	-	-	-	-	-	-	950,000	
ConocoPhillips Total	-	-	1,022,661	- 1,022,661	-	-	- 160,000	-	-	160,000	(1)
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	-	-	-	- 68,609	68,609	-	-	-	-	
ENI Total	-	-	-	-	- 68,609	68,609	-	-	-	-	(2)
Inpex Sahul Ltd	- 52,063	1,447,662	-	-	-	-	-	-	-	1,395,599	(3)
Inpex Timor Sea Ltd	1,531,948	-	-	-	-	-	-	-	-	1,531,948	(4)
Inpex Total	1,479,885	1,447,662	-	-	-	-	-	-	-	2,927,547	
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	4,331,980	- 4,331,980	-	-	-	-	-	-	-	-	(5)
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd (TTSR)	- 1,875,656	1,875,655	-	-	-	-	-	-	-	1	(6)
Totál	3,936,209	- 1,008,663	1,022,661	- 1,022,661	- 68,609	68,609	- 160,000	-	-	2,767,545	

Tipu ajustamentu identifika iha valór sira ne'ebé informa hosi entidade governu sira:

- ▶ Tax offset;
- ▶ Impostu simu relata ona maibe inkoretu klasifika hosi tipu impostu nian
- ▶ Impostu simu relata ona maibe inkoretu aloka hosi entidade grupu kompañia nian
- ▶ Impostu simu relata ona maibe iha periodu kobertu nia liur;
- ▶ Ajustamentu rekonsiliaun apresenta hosi entidade no ho tipu resibu no suporte evidénsia ne'ebé adekuadu.

1) Ajustamentu montante relata ba ConocoPhillips

(1a) Montante rendimentu impostu relata hosi DNRP inkoretu klasifika iha entidade Grupu ConocoPhillips nian.

(1b) DNRP relata US\$ 1,022,661 hanesan pagamentu impostu retensaun no tenke konsidera VAI – ADPK. Ajustamentu ne'e atu reklasifikasaun deit entre fluxos de reseitas impostu (Impostu Retensaun no VAI).

(1c) Diferensa tempu taxa kontratu servis ho montante US\$ 160,000 tanba pagamentu halo ona ba ANPM iha 2016, maibe relata hosi ANPM inkoretu simu fali iha tinan 2015.

Pagamentu hosi atividade estrativa Oleo no Gás – Ajustamentu rekonsiliaun hosi Governu

Ajustamentu ne'ebé halo ona ho montante relata hosi entidade governu (kontinuasaun):

(1d) relaciona KFP Bayu Undan taxa dezvoltimentu. ANPM normalmente fó fatura rua ba kada entidade/PSC (ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd e ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd), maske ConocoPhillips normalmente rejista rua ne'e hotu hanesan entidade negósiu ida deit (ConocoPhillips 03-12 Pty Ltd). Ajustamentu ne'e atu reklasifikasaun deit entre entidade sira, total montante ne'ebé relata hosi parte rua la iha diferensa.

2) Ajustamentu iha montante relata ba Eni JPDA 06-105 Pty Ltd

Bazeia ba informasaun ne'ebé simu, ANPM relata US\$68.609 hanesan royalty, maibe lolos mak pagamentu lukru oleo. Ajustamentu ne'e atu reklasifikasaun deit entre fluxo de reseitas, total montante ne'ebé relata la iha diferensa.

3) Ajustamentu iha montante relata ba Inpex Sahul Ltd

Tax offset relata hosi Inpex Sahul Ltd ho montante US\$ 1.396.599 inisiadu la relata hosi DNRP. Tax offset income tinan 2015 ne'e relaciona ho rendimentu impostu kooperativa (US\$ 707 rihun) no IAL (US\$ 689 rihun) halo pagamentu liu iha tinan 2013. montante sira ne'e koresponde ba total tax offset hosi Inpex Sahul Ltd nian ba tinan 2015.

4) Ajustamentu iha montante relata ba Inpex Timor Sea

Tax offset relata hosi Inpex Timor Sea ho montante US\$ 1,531.948 inisiadu la relata hosi DNRP. Tax offset relaciona ho halao pagamentu liu ba rendimentu impostu kooperativa nian iha tinan 2013.

5) Ajustamentu iha montante relata ba Santos JPDA (91-12) Pty Ltd

DNRP relata US\$ 4,331,980 hanesan pagamentu IAL instalment maibe lolos ne'e mak rendimentu impostu. Ajustamentu halo ona, depois simu konfirmasaun ne'ebé suporte tebes, reklasifikasaun entre IAL installment no rendimentu impostu kona-ba montante relata hosi DNRP.

6) Ajustamentu iha montante relata ba Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd (TTSR)

DNRP relata US\$1,875,656 hanesan pagamentu rendimentu impostu maibe lolos ne'e mak IAL installment. Ajustamentu halo ona, depois simu konfirmasaun ne'ebé suporte tebes, reklasifikasaun entre rendimentu impostu no IAL installment kona-ba montante relata hosi DNRP.

Pagamentu hosi atividade estrativa Oleo no Gás – Ajustamentu rekonsiliaun hosi Entidade

Ajustamentu halo ona ho montante hosi Entidade:

Ajustamentu rekonsiliaun apresenta hosi entidade no ho tipu resibu no suporte hosi evidénsia adekuadu.

9) Ajustamentu halo ona ho montante relata hosi Inpex Timor Sea Ltd:

Montante likidu (net) ajustamentu ne'e zero (hare'e nota 9). Bazeia ba informasaun ne'ebé simu sira ne'e hanesan reklasifikasaun fluxo de reseitas deit no total montante relata hosi parte rua la iha diferenca.

Entidade	Montante iha US\$						Nota	
	Pagamentu Impostu Retensaun	FTP	Royalti	Lukru Oleo \$ Gás	Totál ajustamentu			
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	-	6,727	-	-	6,727	-	(7)	
Inpex Sahul Ltd	-	-	-	-	3,387	-	3,387	(8)
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	1,110,128	1,742,984	-	632,856	-	(9)
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	46,039	-	-	-	437,687	-	391,648	(10)
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	-	-	-	508,638	-	326,094	182,544	(11)
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	2,376	-	-	-	-	2,376	(12)
Totál	43,662	-	1,103,401	2,251,622	-	1,406,750	-	214,867

7) Ajustamentu halo ona ho montante relata hosi ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd:

Ajustamentu ne'e konfirma ona hosi ConocoPhillips.

Montante relata hosi ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd inkoretu klasifika. ConocoPhillips relata US\$ 6.727 hanesan pagamentu lukru oleo no lolos ne'e mak ba FTP.

8) Ajustamentu halo ona ho montante relata hosi Inpex Sahul:

Inkoretu Klasifikasaun iha fluxo de reseitas naun impostu – total montante US\$ 3,387 relata hosi Inpex Sahul Ltd hanesan montante naun impostu hosi lukru oleo no gás em vez juro (interest) selu ba ANPM (juro laiha eskopu relatóriu ida ne'e nian).

10) Ajustamentu halo ona ho montante relata hosi Santos JPDA (91-12) Pty Ltd:

Ajustamentu ne'e konfirma ona hosi entidade mak hanesan tuir mai:

(10a) Pagamentu impostu retensaun US\$ 46.039b iniciadu relata iha tinan 2014, maibe selu deit iha tinan 2015, ho razaun ne'e ajusta ona montante relata iha tinan 2015.

(10b) Diferenca iha montante Royalti nian iha montante US\$ 437.551 hanesan erru iha sistema JPDA Santos nian. montante US\$ 136 hanesan taxa banku (Bank charges).

Depois relata, entidade ne'e identifika erru no informa ami kona-ba montante final ba pagamentu lukru oleo ne'ebé mak tuir ho montante relata hosi ANPM.

Pagamentu hosi atividade estrativa Oleo no Gás – Ajustamentu rekonsiliaun hosi Entidade

Ajustamentu halo ona ho montante relata hosi Entidade (kontinuasaun):

11) Ajustamentu halo ona ho montante relata hosi Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd:

Diferensa iha montante royalty no lukru oleo & gás de faktu justifika inisiadu Talisman Resources relata montante naun impostu sira hosi tinan 2015 nian, em vez de montante ne'ebé selu iha tinan 2015.

Montante final selu iha tinan 2015 inklui montante naun impostu hosi Novembru 2014 no la inklui montante impostu nian iha Dezembru tinan 2015.

12) Ajustamentu halo ona ho montante relata hosi Timor Gap PSC JPDA 11-106

Diferensa ne'e identifika hosi Timor Gap PSC JPDA 11-106 no de faktu justifika ona inisiadu relata montante ne'ebé selu iha tinan 2014. montante final selu iha tinan 2015 mak US\$ 5,616 no konfirma ona hosi BCTL.

Tuir BCTL, pagamentu impostu ne'e kreditu ba konta CFET nian, em vez de konta Fundu Petróleu nian, iha data 31 Agostu tinan 2015.

Pagamentu atividade estrativa Oleo no Gás – diferenca la rekonsilia

Bazeia ba rezultadu finál, diferenca la rekonsilia mak aproximada - US\$ 1.095. montante ne'e representa por volta 0,000% hosi total reseita atividade estrativa.

Hare iha kraik rezultadu finál no de faktu mak 99,99% pagamentu hosi kontrator rekonsilia ona.

favór ida nota katak, depois de prosesu rekonsilia saun ne'e remata resibu relata hosi Governu no montante pagamentu relata hosi entidade estrativa konfirma ona iha US\$ 1.013 millaun. Montante total diferenca la rekonsilia mak US\$ - 1.095.



Entidade	Montante US\$ Diferenca la rekonsilia	
<u>Diferense menor seluk (iha US\$)</u>		
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	-	300
Eni JPDA 03-13 Limited	-	178
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	680
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd		200
Totál	-	959



Pagamentu hosi sub-kontrator iha eskopo

Pagamentu impostu hosi sub-kontrator

Detalla hosi kompañia kona-ba montante reseita impostu relata hosi governu reprezenta hanesan tuir mai ne'e:

Husi 40 sub-kontrator ne'ebé mak selu montante imposto ba DNRP, ami identifika 25 entidade ne'ebé halo pagamentu (ba fluxo de reseitas) ass liu limita (threshold) ba entidade governu iha eskopo. Montante total iha eskopo mak US\$ 30,3 millaun (2,91% husi total reseita).

Sub-kontrator	Rendimentu Impostu	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Impostu Adisiona	Montante US\$ Total relata hosi Governu
Air Energy Group Singapore P/L	-	224,203	-	400	224,603
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	4,995,482	-	948,500	44,637	5,988,619
Amec Engineering P/L	-	258,915	-	12,401	271,316
Bluewater Services International P/L	-	1,318,466	-	-	1,318,466
Brunel Energy Pty Ltd	6,264	94,594	-	23,649	124,506
Caltech Unipessoal Lda	42,708	565,544	11,872	-	620,124
Cameron Services Inter. P/L	545,481	82,837	95,053	-	723,371
Cape East Philippines INC	-	1,252,654	-	131,663	1,384,317
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	-	647,117	17,375	90,156	754,648
Fircroft Australia Pty Ltd	370,634	1,376,045	-	-	1,746,680
Eurest Servicos de Suporte (Timor Leste) SA	457,180	28,221	25,762	-	511,163
Farstad Shipping (Indian Pacific) P/L	-	977,393	-	11,150	988,543
FMC Technology Australia Limited	268,154	4,678	-	-	272,832
GAP -MHS Aviation TL Lda	-	74,821	6,447	49,611	130,879
Halliburton Australia P/L	939,044	34,641	72,619	-	1,046,304
Interstate Enterprises P/L	-	376,363	1,028	-	377,391
Millenium Offshore Services P/L	566,498	208,364	1,278,834	-	2,053,696
Neptune Asset Integrity Services Pty Ltd	636,393	233,214	148,164	14,716	1,032,486
Northern Marine Australia P/L	-	168,943	-	-	168,943
Schlumberger Australia P/L	3,424,824	60,244	43,164	-	3,528,233
Sedco forex International INC	-	1,207,764	4,265,748	29,521	5,503,032
SGS Australia P/L	84,116	195,140	5,568	-	284,824
Subsea 7 Australia Contracting	-	324,845	582,404	-	907,250
Svitzer Asia P/L	-	216,854	4,505	-	221,359
Tiderwater Marine Australia P/L	-	136,811	-	-	136,811
Total	12,336,778	10,068,672	7,507,042	407,904	30,320,396

Pagamentu hosi sub-kontrator – Rezultadu rekonsiliaaun

Prosesu rekonsiliaaun deskreve iha sesaun 8.1. tuir diferense ne'ebé nota ona entre montante selu hosi sub-kontrator no montante simu hosi Entidade Governu hanesan tuir mai ne'e:

Rezultadu final hosi rekonsiliaaun inklui deit sub-kontrator iha eskopu, inklui entidade sira ne'ebé la responde.

Sub-kontrator	Pré-Rekonsiliaaun			Ajustamentu		Montante iha US\$ Hafoin Rekonsiliaaun					
	Relata hosi Entidade	Relata hosi Governu	Rezultadu hosi pedidu inisiadu	Ajustamentu hosi entidade	Ajustamentu hosi governu	Relata hosi Entidade	Relata hosi Governu	Rezultadu depois rekonsiliaaun			
Air Energy Group Singapore P/L	-	224,603	224,603	-	-	-	224,603	224,603			
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	1,678,135	5,988,619	4,310,484	4,310,484	-	5,988,619	5,988,619		-		
Amec Engineering P/L	-	271,316	271,316	-	-	-	271,316	271,316			
Bluewater Services International P/L	1,325,371	1,318,466	-	6,904	-	6,437	1,318,934	1,318,466	-	468	
Brunel Energy Pty Ltd	119,971	124,506	4,536	4,536	-	124,506	124,506		-		
Caltech Unipessoal Lda	879,127	620,124	-	259,003	-	258,731	620,396	620,124	-	272	
Cameron Services Inter. P/L	-	723,371	723,371	-	-	-	723,371	723,371			
Cape East Philippines INC	1,384,318	1,384,317	-	1	-	-	1,384,318	1,384,317	-	1	
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	694,543	754,648	60,105	34,449	-	728,992	754,648		25,656		
Fircroft Australia Pty Ltd	1,582,540	1,746,680	164,139	142,078	-	1,724,618	1,746,680		22,062		
Eurest Servicios de Suporte (Timor Leste) SA	-	511,163	511,163	-	-	-	511,163	511,163			
Farstad Shipping (Indian Pacific) P/L	-	988,543	988,543	-	-	-	988,543	988,543			
FMC Technology Australia Limited	-	272,832	272,832	-	-	-	272,832	272,832			
GAP -MHS Aviation TL Lda	348,872	130,879	-	217,992	-	7,380	341,492	130,879	-	210,612	
Halliburton Australia P/L	1,046,489	1,046,304	-	185	-	-	1,046,489	1,046,304	-	185	
Interstate Enterprises P/L	187,953	377,391	189,438	-	-	-	187,953	377,391			
Millenium Offshore Services P/L	6,307,854	2,053,696	-	4,254,158	-	3,105,959	922,211	3,201,895	2,975,907	-	225,988
Neptune Asset Integrity Services Pty Ltd	455,594	1,032,486	576,892	576,892	-	-	1,032,486	1,032,486			
Northern Marine Australia P/L	-	168,943	168,943	-	-	-	168,943	168,943			
Schlumberger Australia P/L	1,200,000	3,528,233	2,328,233	2,328,233	-	-	3,528,233	3,528,233			
Sedco forex International INC	5,503,032	5,503,032	-	-	-	-	5,503,032	5,503,032			
SGS Australia P/L	-	284,824	284,824	-	-	-	284,824	284,824			
Subsea 7 Australia Contracting	907,250	907,250	-	0	-	0	907,250	907,250			
Svitzer Asia P/L	-	221,359	221,359	-	-	-	221,359	221,359			
Tiderwater Marine Australia P/L	120,356	136,811	16,455	16,455	-	-	136,811	136,811			
Totál	23,741,404	30,320,396	6,578,992	4,034,619	922,211	27,776,023	31,242,607	3,466,585			

Fávör haree iha pájina tuir mai kona-ba ajustamentu ne'ebé halo ona durante prosesu rekonsiliaaun

Pagamentu hosi sub-kontrator – Rezultadu Rekonsiliaun

montante totál hosi inisiadu diferensa reprezenta hanesan tuir mai ne'e:

Diskrisaun	montante iha US\$	% montante final relata hosi governu
Montante totál inisiadu relata hosi Governu	30,320,396	97%
Ajustamentu hosi Entidade Governu	922,211	3%
Montante impostu final relata hosi Governu	31,242,607	
montante totál inisiadu relata hosi Sub-kontrator	23,741,404	76%
Ajustamentu hosi entidade	4,034,619	13%
Montante impostu final relata hosi Sub-kontrator	27,776,023	
Entidade la responde	3,666,955	12%
Montante final la rekonsilia -	200,370	-1%

- ▶ Montante totál inisiadu la relata hosi entidade US\$ 4,034, 619 no ne'e deskreve hosi entidade iha pájina tuir mai ne'e.
- ▶ Montante totál inisadu la relata hosi Governu US\$ 922,211 no ne'e deskreve iha pájina tuir mai ne'e.
- ▶ Montante totál la konsiliada – US\$ 200,370 montante la signifika kompara ho totál montante ne'ebé valida ona.

- ▶ Hosi entidade 25 iha eskopu, ami seidauk obtain responde hosi entidade 9: Air Energy Group Singapore P/L, Amec Engineering P/L, Cameron Services Inter. p/L, Euresc Servicos de Suporte (Timor Leste) SA, Farstad Shipping (IndianPacific) P/L, FMC Technology Australia Limited, Northern Marine Australia P/L, SGS Australia P/L ni Svitzer Asia P/L. Montante totál relata hosi Governu ne'ebé mak ami seidauk obtain responde mak US\$ 3,666,955.

Detalla hosi pagamentu impostu la konfirma hosi entidade ne'ebé mak la responde hanesan tuir mai ne'e:

Diskrisaun	Montante US\$ Relata hosi Governu
Rendimentu Impostu	1,354,931
Impostu Retensaun Saláriu	2,157,185
Pagamentu Impostu Retensaun	130,888
Impostu Adisiona	23,951
Totál	3,666,955

Pagamentu Sub-kontrator – Ajustamentu Rekonsiliaun

Ajustamentu Rekonsiliaun ne'e prezenta hosi entidade no hosi tipu resibu no sira ne'e suporte hosi evideénsia adekuaudu.

Ajustamentu halo ona ho montante relata hosi entidade Governu:

Sub-kontrator	Rendimentu Impostu	Impostu Lukru Filial (Branch)	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Impostu Adisiona	Montante US\$
						Totál
Millenium Offshore Services P/L	172,593	-	154,153	595,465	-	922,211
Totál	172,593	-	154,153	595,465	-	922,211

Ajustamentu Governu nian mak US\$ 922.211, relasiona ho tax offset ne'ebé inisiadu la relata hosi DNRP.

Ajustamentu halao ona ho montante relata hosi Sub-kontrator:

Sub-kontrator	Rendimentu Impostu	Impostu Lukru Filial (Branch)	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Impostu Adisiona	Montante US\$
						Totál
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	4,161,511	-	-	148,973	-	4,310,484
Bluewater Services International P/L	-	-	6,437	-	-	6,437
Brunel Energy Pty Ltd	230	-	4,306	-	-	4,536
Caltech Unipessoal Lda	-	5,766	251,192	1,773	-	258,731
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	-	-	34,449	-	-	34,449
Fircroft Australia Pty Ltd	8,378	-	133,700	-	-	142,078
GAP -MHS Aviation TL Lda	-	-	7,060	320	-	7,380
Millenium Offshore Services P/L	-	3,105,959	-	-	-	3,105,959
Neptune Asset Integrity Services Pty Ltd	636,393	192,962	64,858	53,888	14,716	576,892
Schlumberger Australia P/L	2,224,824	-	60,244	43,164	-	2,328,233
Tiderwater Marine Australia P/L	-	-	16,455	-	-	16,455
Totál	3,919,611	-	192,962	49,323	243,931	4,034,619

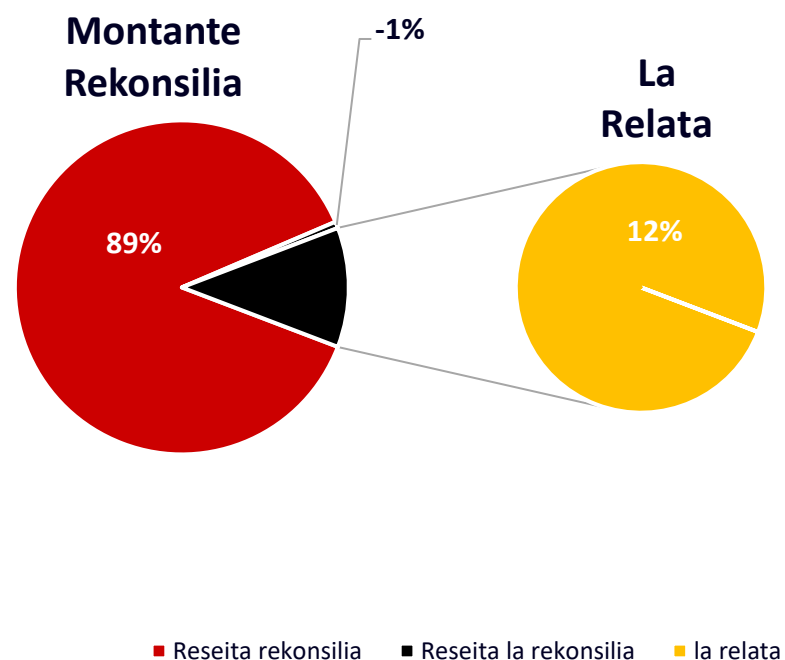
Ajustamentu hotu ne'ebé identifika de faktu esplika ona hosi Entidade inisiadu relata impostu ne'ebé selu ona iha tinan 2015 em vez de montante impostu ne'ebé atuál selu in 2015. Ami obtein ona evidénsia adekuaudu ba ajustamentu hotu-hotu.

Pagamentu hosi Sub-kontrator – Diferensa la rekonsilia

Sumáriu iha kraik ne'e mak diferensa la rekonsilia hosi kompañia depois prosesu rekonsiliaaun:

Kompañia Sub-Kontrator	Montante iha US\$		
	Relata hosi Entidade	Relata hosi Governu	Rezultadu depois rekonsiliaaun
Diferensas la rekonsilia			
Bluewater Services International P/L	1,318,934	1,318,466	- 468
Caltech Unipessoal Lda	620,396	620,124	- 272
Cape East Philippines INC	1,384,318	1,384,317	- 1
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	728,992	754,648	25,656
Fircroft Australia Pty Ltd	1,724,618	1,746,680	22,062
GAP -MHS Aviation TL Lda	341,492	130,879	- 210,612
Halliburton Australia P/L	1,046,489	1,046,304	- 185
Interstate Enterprises P/L	187,953	377,391	189,438
Millenium Offshore Services P/L	3,201,895	2,975,907	- 225,988
Totál diferensa la rekonsilia			- 200,370
La relata			
Air Energy Group Singapore P/L	-	224,603	224,603
Amec Engineering P/L	-	271,316	271,316
Cameron Services Inter. P/L	-	723,371	723,371
Eurest Servicos de Suporte (Timor Leste) SA	-	511,163	511,163
Farstad Shipping (Indian Pacific) P/L	-	988,543	988,543
FMC Technology Australia Limited	-	272,832	272,832
Northern Marine Australia P/L	-	168,943	168,943
SGS Australia P/L	-	284,824	284,824
Svitzer Asia P/L	-	221,359	221,359
Totál la relata			3,666,955
Totál			3,466,585

Bazeia ba rezultadu finál ami konklui ona katak diferensa la rekonsilia mak liu-liu tamba entidade sira la submete sira nia formatu relatóriu (reported template) (US\$ 3,7 millaun hosi US\$ 3,5 millaun totál montante la rekonsilia). Montante ne'e representa por volta 12 % hosi totál montante simu hosi Sub-kontrator sira maibe iha deit 0.35% hosi totál reseita . .

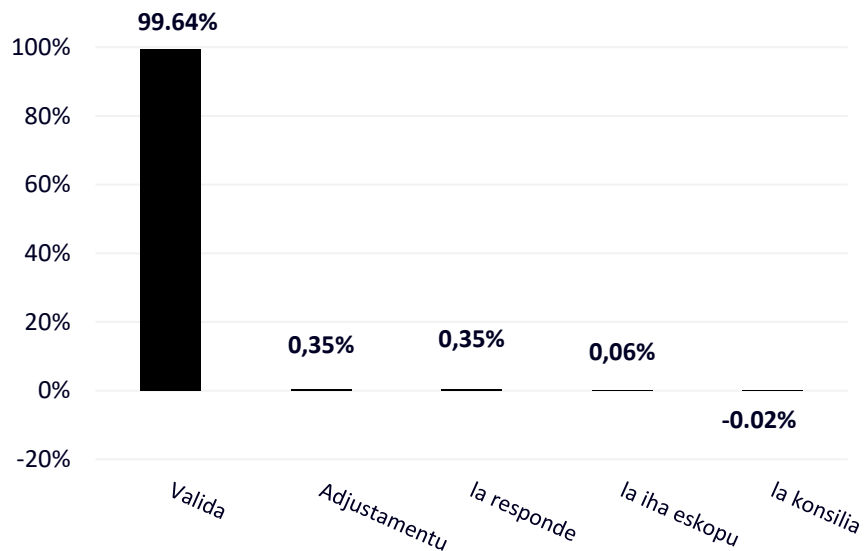


8.3 Rezultadu Rekonsiliaun – Sumáriu

Sumáriu hosi Rezultadu Rekonsiliaun:

Pagamentu hosi atividade estrativa Oleo no Gás representa 96.5% hosi total resibu valida, montante ne'ebé simu hosi AusAid representa 0.57% no montante sub-kontrator valida representa 2,91% hosi total montante resibu. tau hamutuk representa 99.94%.

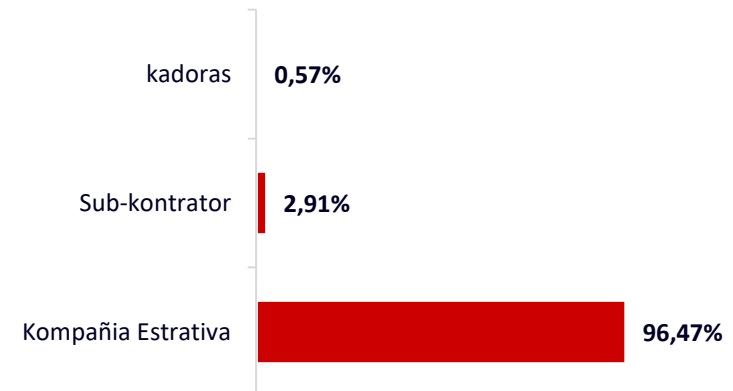
REZULTADU REKONSILIASAUN



Resibu ne'ebé valida ona representa 99,64% hosi total montante relata hosi Entidade Governu. Total montante resibu ne'ebé la konfirma representa 0.35% hosi total montante inisiadu relata hosi governu no 0.06% representa entidade la iha eskopu.

Durante prosesu rekonsiliaun total resibu hosi entidade governu iha aumenta 0.35% no iha deit 0.02% hosi total montante inisiadu relata hosi governu la konsilia

% Resibu valida hosi tipu kompañia nian



9

Reforma Reglamentu ba divulgasaun propriedade benefisiária

Tuir rekezitu ITIE 2.5 ne'e rekomenda katak nasaun kumpridor ITIE mantein rejistu asesivel ba públiku kona-ba Propriedade benefisiária hosi entidade kooperativa ne'ebé tuir konkursu (bid) ba opera ou investe iha assets estrativa, inklui identidade ba sira nia Propriedade benefisiária no nível propriedade (ownership).

Atualmente la iha baze de dados ne'ebé komprensivu no asesivel ba públiku kona-ba Propriedade benefisiária (beneficial Ownership) ne'ebé aliñadu ho ITIE Standard. Nasaun la mantein rejistu públiku (rejistu kompañia) ho informasaun baziku kona-ba entidade kooperativa nian. GSMS tenke lansa konsultasaun atu inisiadu reforma reglamentu ho intensaun lori Timor-Leste atu divulga regras no reglamentu ne'ebé apar mos ho aseitavel estandarte internasionál.

Lei, reglamentu no kontratu sira tenke estabelese rekizitu ba divulgasaun propriedade benefisiaria, hodi nune'e sai hanesan rekizitu estandarte iha enkuadramentu legál Timor-Leste nian. Ida ne'e bele atinje liu hosi inklui difinisaun no limita (threshold) hosi divulgasaun mandatóriu ba ultima (ultimate) propriedade benefisiária iha setór oleo no gás no minerais.

Hanesan menciona maioria hosi operador sira inklui ona iha eskopu relatóriu (Servisu iha área ADPK no AETL) ne'e subsidiáriu 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 pájina tuir mai ne'e.

Propriedade Benefisiária (Beneficial Ownership)

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

Naran Kompañia	Ultima proprietariu benefisiária	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	Eni 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.page
CGG Services (Singapore) P/L	CGG	CGG lista ona iha Euronext Paris Stock Exchange	http://www.cgg.com/en/Investors
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/Pages/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 estabesele iha tinan 1954.	https://www.santos.com/investors/shareholder-information/
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	Talisman Energy Inc.	Talisman adquirido (acquired) hosi Repsol Ioron 8 Maiu tinan 2015.	https://www.repsol.energy/en/shareholders-and-investors/index.cshtml
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	TIMOR GAP EP	Propriedade (own) Entidade Estadu	https://www.timorgap.com/databases/web-site.nsf/vwAll/Annual%20Reports
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
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd Woodside Petroleum Ltd	Woodside Petroleum Ltd	Woodside petroleum(Timor sea 19) Pty Ltd Totálmente-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/Pages/default.aspx#.WUEgiE0kuUk

10

Despeza Sosiál & Ekonómiku

Tuir rekizitu 6 hosi ITIE standard despeza sosiál no impaktu hosi setór estrativa ba ekonomia tenke divulga hodi nune'e ajuda ema sira ne'ebé le'e atu asesu ba impaktu sosiál no ekonómiku no rezultadu (outcome) katak indústría sira ne'e kria duni iha nasaun refere. Rekizitu hirak ne'e inklui:

- ▶ Despeza sosiál hosi kompañia
- ▶ Despeza fiskál quasi SOE
- ▶ Kontribuisaun Setór estrativa ba ekonomia

Kometimentu Lokál (Mandatóriu)

La iha rekizitu legál atu konsidera despeza sosiál hanesan mandatóriu ba kompañia estrasaun sira, maibe iha ne'eba despeza prevista (forecast) iha planu anuál ne'ebé aseita ona entre operador no ANPM atu konsidera ona hanesan kustu rekopera (cost recovery) no kontrola hosi ANPM {denominada (denominated) kometimentu lokál ou konteúdu lokál}.

despeza sira ne'e rekomena iha Kontratu fahe Produsaun (KFP) no aprova antes (pre- approved) ho planu servisu anuál ne'ebé aseita ona tuir kada bloku).

Ba despeza sosiál sira seluk (voluntáriu) GSMS decide ona atu inklui iha prosesu koleasaun dadus no relata unilaterál hosi kompañia hodi eleva (enhance) sira nia kontribuisaun.

Sumáriu hosi relatóriu hanesan tuir mai ne'e:

Entidade	Montante iha US\$ Montante ne'ebé Relata
ConocoPhillips	17,653,252
Eni (JPDA 06-105)	37,367,141
Sub-Totál	55,020,393
Sub-kontrator	Montante ne'ebé Relata
Millenium offshore services Pte ltd	35,264
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	3,450
Subsea 7 Australia P/L	50,000
Sub-Totál	88,714
Entidade Governu	Montante ne'ebé Relata
TIMOR GAP	4,500
Sub-Totál	4,500
Totál	55,113,607

Kometimentu Lokál (Mandatóriu)

Kompañia Oleo no Gás opera iha área rua jurizdisaun AETL no ADPK rekomena atu prokura beins no servis produs ka fornese hosi fornecedor (providers) iha Timor-Leste (no Australia ba ADPK). Iha Jurizdisaun rua ne'e, Kompañia oleo no gás no sira nia sub-kontrator ne'e rekere atu fó preferénsia iha treinamentu no traballu ba Timor-Leste residente nasional no permanente

Montante relata hosi Entidade sira ne'ebé konfirma hosi ANPM no identifika iha relatóriu anuál prepara no haruka anualmente ba ANPM reve no aprova

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:

Deskrisaun despeza sosiál	Naran Kompañia	Pagamentu hosi Entidade Estrativa	Simu ona hosi Governu	Rezultadu hosi pedidu inisiadu	Montante iha US\$	
					Adjustamentu durante rekonsilasaun	Rezultadu depois rekonsiliasaun
Seluk - Conocophillips Traballadór Timor-leste iha tasi laran	ConocoPhillips	915,631	915,631	-	-	-
Seluk – Beins no Servis Lokál	ConocoPhillips	754,426	754,426	-	-	-
Seluk – ‘Kontrator sira’ Traballadór Timor-Leste	ConocoPhillips	4,716,315	4,716,315	-	-	-
Seluk – ‘kontrator sira’ Beins no Servis Timor-Leste	ConocoPhillips	6,252,915	6,252,915	-	-	-
Seluk - Conocophillips Traballadór iha Eskritóriu Dili	ConocoPhillips	339,044	339,044	-	-	-
Seluk – Beins no Servis Lokál- Eskritóriu Dili	ConocoPhillips	616,634	616,634	-	-	-
Eni - Beins no Servis Lokál	Eni	36,687,746	36,687,746	-	-	-
Eni – Treinamentu & Traballadór	Eni	26,130	26,130	-	-	-
Eni Sub-kontrator - Beins no Servis Lokál	Eni	653,265	653,265	-	-	-
Totál		50,962,106	50,962,106	-	-	-

ANPM servisu besik liu ho kompañia oleo no gás iha ADPK no AETL hodi sukat dezempeñu Konteúdu Lokál em termos de partisipasaun lokál iha aprovizionamentu beins no servis nune'e mos treinamentu no traballu ba atividade petróleu iha jurizdisaun rua refere.

Informasaun liu tan disponível bele asesu iha estamentu finanseiru ANPM nian:

<http://www.anpm.tl/2015-annual-report/>

Despeza Mandatóriu

Projetu signifikante seluk (aseita ona ho ANPM)

Eni– Projeto 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 designada ona atu jere projetu ne'e. Iha periodu relatóriu nia laran, grupu servisu kondús reuniaun balun hodi diskute aspetu tékniku hosi projetu refere inklui opsaun konseptu dezeńu nian no orsamentu ba Biblioteca Nasionál. Iha tinan 2015 projetu refere nafatin iha dezvoltimentu konseitu dezeńu. Projeto ne'e estimadu atu komesa iha tinan 2019. Orsamentu US\$ 1.5 Millaun ba servisu lokál (site work) ne'e kontribuisaun governu nian liu hosi alokasaun hosi Ministériu Finansa.

Eni - Data tape (Fita Dadas) no Fasilidade Armazenamentu prinsipál

Tuir aneksu D hosi kontrato PSC JPDA 11-106 Eni ho Sub-kontrator sira presiza atu kontribui hodi estabesele infraestrutura ba data tape and core storage facility) iha Hera ne'ebé kompostu hosi projetu konjuta (joint) entre PSC S-06-04 no PSC JPDA 11-106.

Grupu servisu atualmente diskute hela eskopu servisu hodi nune'e atu konsidera amandamentu ne'ebé proposta hosi Eni. Amandamentu eskopu servisu sei persiza aprova hosi committee steering. grupu servisu planu atu finaliza eskopu servisu no award dezeńu kontratu iha tinan remata 2017. Projeto ne'e estimadu atu komesa iha tinan 2018.

Ia iha kustu signifikante ne'ebé akontese iha tinan (2015).

Despeza relata hosi Entidade Governu

Entidade governu ida relata despeza sosiál hanesan tuir mai ne'e:

Deskrisaun Despeza Sosiál	Naran Kompañia	Montante iha US\$ Sub-kontrator
Kontribuisaun ba veteranu	Timor GAP	4,000
Kontribuisaun ba KA-SKMA TL	Timor GAP	500
Totál		4,500

Gastu (expenses) relata hosi TIMOR GAP ne'e voluntáriu no liu liu kontribuisaun ba veteranu.

Despeza Voluntáriu

Despeza voluntáriu relata hosi Operador no konfirma ona hosi ANPM.

Deskrisaun Despeza Sosiál	Entidade	Montante iha US\$ Pagamentu entidade estrativa
Projetu komunitáriu (Harii eskola/Fasilidade Saúde/ Sentru Grupu Kí'ik)	ConocoPhillips	11,523
Programa bolsa estudu- Bolsu Estudu Fullbright-SERN (*)	ConocoPhillips	155,413
Programa bolsa estudu- Colegio St. Inácio de Loiola	ConocoPhillips	60,000
Seluk - Conocophillips Treinamentu Traballadór Timor-Leste tasi laran	ConocoPhillips	165,331
Seluk – ‘Kontrator’ Treinamentu Traballadór Timor-Leste	ConocoPhillips	3,330,666
Seluk - Conocophillips Treinamentu Traballadór Eskritóriu Dili	ConocoPhillips	95,354
NGOs Programa (Be'e, Saneamentu, Saúde, Eventu Desportu)	ConocoPhillips	240,000
Totál		4,058,287

(*) Tuir ANPM gastus (expenses) ne'e hanesan kometimentu lokál no ne'e rekopera

Despeza relata hosi Sub-kontrator

Deskrisaun Despeza Sosiál	Naran kompañia	Montante iha US\$ Pagamentu Sub- kontrator
Treinamentu ekipa (crew) Nasionalidade Timor-Leste 11	Millenium Offshore Services P/L	35,264
Doasaun komputador 5 hosi CHC Malaga Office	CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	2,500
Rotary TL eventu fund raising anualmente	CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	450
Sponsor of first lady cup	CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	500
Foundation Skills Course	Subsea 7 Australia P/L	50,000
Totál		88,714



Falta lei ba ITIE nian

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

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

11

Rekomendasaun

Informasaun kona-ba indústrija estrativa

ITIE Standard estipula ba divulgasaun kontestu informasaun hosi atividade no regulamentu iha indústrija estrativa.

Atualmente, sekretariadu TL-ITIE laiha baze de dadus 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, kontestu informasaun no estatistika.

Kontestu informasaun iha relatóriu ida ne'e referénsia ba fontes diferença espalla (dispersed) liu hosi setór públiku, analiza balun limita tamba estatistika la asesivel iha setór refere (Ezemplu, Setór traballu. ida ne'ebé asesivel, mak estatistika nasionál inklui informasaun ba setór sira ne'ebé mak luan tebes.

Ida ne'e vitál tebes sekretariadu ITIE aseguza katak iha baze de dadus komprensivu hosi kompañia estrativa, hodi nune'e ba sira bele identifika ho lejitimidade, no identifika ida ne'ebé mak halo pagamentu materiál, ida ne'e sei la nesesáriu ba Sekretariadu ITIE atu mantein baze de dadus, mais atu aseguza katak ida ne'e sei prepara apropriadu, atualiza, no kompleta hosi governu. depois Sekretariadu tenke halo ligasaun (liaise) ho Entidade Governu atu aseguza hodi obtein informasaun adekuaudu regulár no atualiza tuir baze de dadus nian.

Baze de dadus bele estende atu inklui nesesáriu informasaun seluk ba estatistika iha setór sira mak hanesan : volume produsaun, investimentu, despeza sosiál, no pagamentu ambiente, ne'ebé sei koleta no konsilida no ida ne'ebé sei fó baze ba estatistika relatóriu anuál no faktu hosi indústrija nian.

Ami mos rekomenda ba GSMS asiste Sekretariadu ho rekursu adekuaudu hodi nune'e atu aseguza katak komprensivu no atualiza baze de dadus hosi kompañia estrativa hotu-hotu estabese ona.

Propriedade Benefisiária (Beneficial Ownership)

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

Maske hatene katak maioria hosi operador inklui ona iha eskopu relatóriu (servisu iha área ADPK no AETL) subsidiáriu lista publika kompañia reforma regulamentu tenke inisiadu lori Timor-Leste divulga regra no regulamentu ne'ebé apar ho aseitasaun tuir padraun internasionál.

Lei, regulamentu no kontratu sira tenke estabese rekizitu ba divulgasaun propeidade benefisiária, hodi nune'e sai hanesan rekizitu estandarte iha enkuadramentu legál Timor-Leste nian. Ida ne'e bele atinje liu hosi inklui difinisaun no limita (threshold) hosi divulgasaun mandatóriu ba ultima (ultimate) propeidade benefisiária iha setór oleo no gás no minerais.

Provizaun konfidensial iha KFP

Modelu KFP uza hosi Timor-Leste nia iha konteúdu provizaun konfidensialidade ne'ebé prevene divulgasaun informasaun ba públiku, ne'ebe relasiona ho operasaun hosi parte rua Oleo & Gás, eseptu karik mandatóriu hosi Lei.

Modelu KFP aneksu F iha konteúdu provizaun konfidensialidade ne'ebé prevene 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 sitios.

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

Akompañia (follow up) rekomendasaun hosi relatóriu ITIE anteriór

Nu	Kestaun (Issue)	Detalla hosi kestaun (issue)	Rekomendasaun	Estatutu Implementasaun Relatóriu Timor-Leste ITIE 2015 (Sim/Sidauk/prosesu)
1	Baze de dadus Timor-Leste ITIE	<p>To’o ohin loron Sekretariadu Timor-Leste ITIE laiha baze de dadus komprensivu kona-ba kompañia estrativa hotu- hotu ne’ebé halao operasaun iha setór petróleu nian</p> <p>Ami komprende katak situasaun ida ne’e mosu (arises) tamba laiha komunikaun formál entre Sekretariadu TL-ITIE no Entidade Governu sira relasiona ho Kompañia petróleu ne’ebé opera iha setór Petróleu. Iha kazu balun halo kontaktu ho kompañia estrativa bele difisil tebes tamba laiha kontaktu detalla 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 dadus ba kompañia estrativa sira. depois Sekretariadu tenke halo ligasaun (liaise) ho Entidade Governu atu asegura obtain informasaun adekuada regulár no atualiza baze de dadus adekuada. Ikus-ikus ne’e, ami fiar ne’e vitál katak iha Partisipante (entrants) foun ba iha setór oleo rejista ona ho Sekretariadu Timor-Leste ITIE hanesan parte prosesu antes ou iha tempu ne’ebé hanesan sira obtain sira nia lisensa operasaun.</p> <p>Rekomenda atu reve regulár (ho Entidade Governu hosi lista lisensa kompañia oleo atu opera iha setór ne’e nian.</p>	Sidauk
2	Rekonsiliaun Eskopu – estudu eskopu	<p>Ami nota katak kompañia petróleu rua opera iha Timor-Leste la inklui iha eskopu rekonsiliaun, Ezemplu Japan Energy no AusAid.</p> <p>Ami mos nota liu tan katak iha ne’eba taxa balun selu ba BCTL, hanesan, taxa kadoras anuál no taxa esplorasau ne’ebé la inklui iha formatu relatóriu prepara no aprova ona hosi GSMS. Alende ne’e iha ne’eba fluxo de reseitas (revenues stream) balun inklui iha formatu relatóriu ne’ebé laiha pagamentu mak halo hosi kompañia Petróleu.</p> <p>Situasaun ne’e mak kauza koleasaun dadus tarde hosi kompañia Petróleu no entidade governu sira no preparaun relatóriu.</p>	<p>Ami rekomena ba tinan oin mai halao (carried out) estudu eskopu antes ba kada ezersisiu hodi nune’e atu define eskopu rekonsiliaun inklui:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Atividade ne’ebé atu konsidera (oleo, gás no minerais, no seluk tan); ▶ Fluxo de reseitas ne’ebé atu rekonsila ▶ Kompañia estrativa ne’ebé sei relata; No ▶ Entidade Governu inklui ona iha prosesu refere <p>Estudu eskopu sei lori ba definisaun no dezeña formatu relatóriu atu uza ba deklarasaun pagamentu no resibu hosi kompañia Petróleu no Entidade Governu</p>	Sim – IA (EY) iha eskopu (tuir ho TOR) ezekusaun hosi faze eskopu relatóriu.

Akompañia (follow up) rekomendasaun hosi relatóriu ITIE anteriór (kontinuasaun)

Nu	Kestaun (Issue)	Detalla hosi Kestaun (Issue)	Rekomendasaun	Estatutu Implementasaun Relatóriu Timor-Leste ITIE 2015 (Sim/Sidauk/ progresu)
3	Falta Lei ba ITIE nian	Ami nota ona katak maske Timor-Leste nia relatóriu ITIE rekonsilatinan lima (5) ona, enkuadramentu legál define funsaun no responsabilidade stakeholder iha prosesu ITIE nian sidauk kria.	Ami rekomenda promulga (enactment) ba Lei ITIE mais lais mais posivel, lei ne'e sei fó komprensaun diak liu ba prosesu ITIE hosi stakeholder sira hotu no katak prosesu rekonsiliaun susesu.	Sidauk
4	Limitasaun Formatu relatóriu	<p>Formatu relatóriu ne'ebé uza ba koleasaun dadus prepara no aprova ona hosi GSMS. Maske ami nia Termus de Referénsia previsto (foreseen) katak Administradór independente tenke fó konsellu 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 formuláriu hosi formatu relatóriu la hanesan kompletamente:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ previsto (it foreseen) deit deklarasaun figura anuál hosi entidade relatores (reporting entities) La inklui oráriu ne'ebé atu estabesele (set out) montante detalla hosi data no hosi pagamentu. pagamentu detalla dokumentu nesesáriu ba servisu rekonsiliaun nian, ida ne'e eficiente liu karik entidade relatores sira hotu husu ona atu manda detalla hosi sira nia pagamentu ho kedas sira nia formatu relatóriu, entidade balun la fó pagamentu detallu ho formatu relatóriu, Ami nia obrigaun atu husu informaun depois simu relatóriu sira ne'e. ▶ Informasaun barak previsto (foreseen) iha standard ITIE la rekere iha formatu relatóriu hosi kompañia estrativa hanesan, esportasaun, propriedade Benefisiária Estatementu Audit Finanseiru no estatistika traballadór. 	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. Alende ne'e formatu relatóriu tenke komprensivu liu no elabora hodi nune'e atu inklui rekizitu hotu-hotu ne'ebé previsto (foresee) iha standard ITIE.	Sim – (IA) iha eskopu (tuur ho ToR) Ezekusaun esbosu hosi formatu relatóriu iha faze eskopu.

12

Aneksu

Aneksu A – Reseita ne'ebé hetan hosi atividade estrativa Oleo Gás relata hosi Entidade Governu

Entidade	Rendimentu Impostu	IAL Installment	VAI – ADPK	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Impostu Adisiona	FTP	Royalti	Lukru Oleo	Taxa Kontratu Servis	Taxa Dezenvolvimentu	Taxa Dadus Seismiku	Simu Juru (Interest)	Kadoras	Montante iha US\$	
															Totál relata hosi Governu	Entida de Iha Eskopu
AUSAID	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,896,000	5,896,000	*
CGG Services (Singapore) P/L	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	219,238	-	-	219,238	*
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	16,305,587	14,741,310	-	-	387,059	-	-	-	38,690,113	-	-	-	-	-	70,124,068	*
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	50,795,985	52,349,292	22,685,851	6,404,443	5,898,464	-	92,342,307	-	134,150,322	160,000	-	-	-	-	364,786,664	*
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	12,790,063	9,905,789	-	-	262,743	-	-	-	26,246,937	160,000	3,035,550	-	-	-	52,401,082	*
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	2,603,881	1,745,981	-	-	45,650	-	-	-	4,563,179	-	-	-	-	-	8,958,691	*
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	30,907,458	28,440,315	-	-	750,621	-	-	-	74,983,884	-	-	-	-	-	135,082,278	*
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	-	-	-	280,829	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	280,829	*
Eni JPDA 03-13 Limited	11,597,980	12,518,000	-	-	537,129	-	-	-	53,217,616	-	-	-	-	-	77,870,725	*
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	-	13,709,389	318,332	9,676,902	-	-	2,399,724	521,766	160,000	325,000	-	-	-	26,067,581	*
Eni JPDA 11-106 B.V.	-	-	-	-	99	-	-	-	-	80,000	-	-	-	-	80,099	*
Eni Timor - Leste S.p.A.	-	-	-	-	45,996	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45,996	*
Inpex Sahul Ltd	47,454,364	21,250,139	-	-	555,981	-	-	-	66,947,500	-	-	-	3,387	-	136,211,370	*
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	6,589	-	-	1,742,984	632,856	-	-	-	-	-	1,116,717	*
Japan Energy E P JPDA Pty Ltd	-	-	-	-	11,611	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,611	*
Oilex (JPDA 06-103) Ltd	-	-	-	11,211	3,232	-	-	-	-	60,000	-	-	-	-	74,443	*
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	3,765,214	18,793,193	-	-	460,385	-	-	-	55,643,015	-	-	-	-	-	78,661,807	*
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-	1,499,837	326,094	-	-	-	-	-	1,173,742	*
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	22,764,204	8,509,005	-	-	450,372	-	-	-	44,556,570	-	-	-	1,090	-	76,281,241	*
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	-	-	-	23,861	2,000	-	-	-	-	160,000	-	-	-	-	185,861	*
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160,000	-	-	-	-	160,000	*
Woodside Petroleum Ltd	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,947,282	*
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	-	-	-	5,616	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,616	*
TIMOR GAP E.P. (SOE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	*
Totál	198,984,736	168,253,023	36,395,241	7,038,677	19,100,449	- 24,947,282	92,342,307	5,642,544	497,518,419	940,000	3,360,550	219,238	4,476	5,896,000	1,010,748,379	

Aneksu B – Reseita ne'ebé hetan hosi suporte atividade Oleo & Gás relata hosi Entidade Governu

Kompañia Sub-kontrator	Rendimentu Impostu	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Impostu Adisiona	Totál relata hosi Governu	Entidade Iha Eskopu	Montante US\$
Air Energy Group Singapore P/L	-	224,203	-	400	224,603	**	
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	4,995,482	-	948,500	44,637	5,988,619	**	
Amec Engineering P/L	-	258,915	-	12,401	271,316	**	
Australian International Petro-Consultants	-	5,165	944	-	6,109	**	
B2B engineering P/L	13,809	24,229	12,037	813	50,888	**	
Baker Hughes Australia P/L	-	31,566	4,779	9,628	45,973	**	
Bluewater Services International P/L	-	1,318,466	-	-	1,318,466	**	
Bond Helicopters Australia P/L	-	11,906	-	-	11,906	**	
Brunel Energy Pty Ltd	6,264	94,594	-	23,649	124,506	**	
Caltech Unipessoal Lda	42,708	565,544	11,872	-	620,124	**	
Cameron Services Inter. P/L	545,481	82,837	95,053	-	723,371	**	
Cape East Philippines INC	-	1,252,654	-	131,663	1,384,317	**	
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	-	647,117	17,375	90,156	754,648	**	
Fircroft Australia Pty Ltd	370,634	1,376,045	-	-	1,746,680	**	
Eurest Servicos de Suporte (Timor-Leste) SA	457,180	28,221	25,762	-	511,163	**	
Farstad Shipping (Indian Pacific) P/L	-	977,393	-	11,150	988,543	**	
FMC Technology Australia Limited	268,154	4,678	-	-	272,832	**	
Franks Oilfield Services Australia P/L (Fosa)	-	7,200	-	-	7,200	**	
Furmanite Australia P/L	-	14,449	-	-	14,449	**	
GAP -MHS Aviation TL Lda	-	74,821	6,447	49,611	130,879	**	
Halliburton Australia P/L	939,044	34,641	72,619	-	1,046,304	**	
Interstate Enterprises P/L	-	376,363	1,028	-	377,391	**	
Konnekto Unipessoal Lda	-	41,392	-	400	41,792	**	
Link Project Services P/L	-	48,211	-	5,491	53,701	**	
Millenium Offshore Services P/L	566,498	208,364	1,278,834	-	2,053,696	**	
Neptune Asset Integrity Services Pty Ltd	636,393	233,214	148,164	14,716	1,032,486	**	
Northern Marine Australia P/L	-	168,943	-	-	168,943	**	
Peoplesbank Australia P/L	-	-	-	1,106	1,106	**	
Riverwijs Offshore Marine P/L	-	19,568	41,391	-	60,959	**	
Schlumberger Australia P/L	3,424,824	60,244	43,164	-	3,528,233	**	
Sedco forex International INC	-	1,207,764	4,265,748	29,521	5,503,032	**	
SGS Australia P/L	84,116	195,140	5,568	-	284,824	**	
Solar Turbines International Co	16,108	19,338	-	-	35,446	**	
Subsea 7 Australia Contracting	-	324,845	582,404	-	907,250	**	
Subsea 7 Itech Australia P/L	-	92,740	6,427	-	99,167	**	
Svitzer Asia P/L	-	216,854	4,505	-	221,359	**	
TCA Partners P/L	2,458	-	16,434	-	18,892	**	
Tiderwater Marine Australia P/L	-	136,811	-	-	136,811	**	
Weatherford Australai P/L	-	16,562	-	-	16,562	**	
Worley Persons Services P/L	-	-	-	44,140	44,140	**	
Totál	12,369,153	10,400,998	7,589,054	469,482	30,828,687		

Aneksu C – Lista Entidade, Setór Minerais

Setór Minerais

Kompañia	Fatin	Estatutu lisensa	eskala	Materiál estrai ona	Atividade Minerais	Orijen
TL Cement	Baucau	Prospesaun	Bo'ot	fatuk-kalkáriu	konsesaun	internasionál
SCG	Baucau	Aplika ba lisensa foun	Bo'ot	rai-henek	konstrusaun	internasionál
PT. Asphalink	Baucau	Aplika ba lisensa foun	Bo'ot	rai-henek + kaskallu	konstrusaun	Lokál
Jova Construction	Baucau	Aplika ba lisensa foun	Médiu	rai-henek	konstrusaun	lokál
Montana Diak	Ainara	Aplika ba estensaun	Bo'ot	Fatuk	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 fatin	–	rai-henek	konstrusaun	lokál

Aneksu D – Minerais: Lista Lisensa 2006-2015

2006		
Nu.	Naran lisensa	Nu.lisensa
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/IV/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.Lisense
1	Unknown	N/A
2	Unknown	N/A
3	Jonize Construction Unip. Lda.	No. DNGMR/2008/VIII/0017
2009		
Nu.	Naran Lisense	Nu. Lisense
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

Aneksu D – Minerais: Lista Lisensa 2006 – 2015 (kontinuasaun)

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

Aneksu D – Minerais: Lista Lisensa 2006 – 2015 (kontinuasaun)

2012		
Nu.	Naran lisensa	Nu. Lisense
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 Lisense	Nu .Lisense
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
2014		
Nu.	Naran Lisense	Nu.Lisense
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

Aneksu D – Minerais: Lista Lisensa 2006 – 2015 (kontinuasaun)

		2015	
Nu.	Naran Lisense		Nu.Lisense
1	Aitula Construction Electrical Lda.		No. 28/2015
2	Aitula Construction Electrical Lda.		No. 29/2015
3	Always Construction Unip. Lda.		No. 24/2015
4	Carya Timor-Leste Lda.		No. 15/2015
5	Chongqing International Construction Corporation (CICO)		No. 35/2015
6	Chongqing International Construction Corporation (CICO)		No. 12/2015
7	Chongqing International Construction Corporation (CICO)		No. 11/2015
8	City Development Group Lda.		No. 01/2015
9	Community Housing Ltd.		No. 10/2015
10	CSI Company Lda.		No. 02/2015
11	CSI Company Lda.		No. 03/2015
12	EDS Construction		No. 36/2015
13	Hoven II Unip. Lda.		No. 32/2015
14	Hoven II Unip. Lda.		No. 33/2015
15	Jonize Unip. Lda.		No. 21/2015
16	Jonize Unip. Lda.		No. 14/2015
17	Jonize Unip. Lda.		No. 09/2015
18	Jonize Unip. Lda.		No. 08/2015
19	King Construction Unip. Lda.		No. 05/2015
20	Libama Consorcio Lda.		No. 25/2015
21	Modena Technic Unip. Lda.		No. 22/2015
22	Montana Diak Unip. Lda.		No. 17/2015
23	Montana Diak Unip. Lda.		No. 18/2015
24	Montana Diak Unip. Lda.		No. 19/2015
25	Monte Veadó Lda.		No. 06/2015
26	Nobre Labadain Unip. Lda.		No. 37/2015
27	Shabryca Construction Unip. Lda.		No. 26/2015
28	Shabryca Construction Unip. Lda.		No. 04/2015
29	Soso Building Unip. Lda.		No. 13/2015
30	Suai Indah Ltd.		No. 38/2015
31	Timor Block Building Industry		No. 16/2015
32	TL Cement Lda.		No. 07/2015
33	Uha Cae Lda.		No. 31/2015
34	Uha Cae Lda.		No. 30/2015

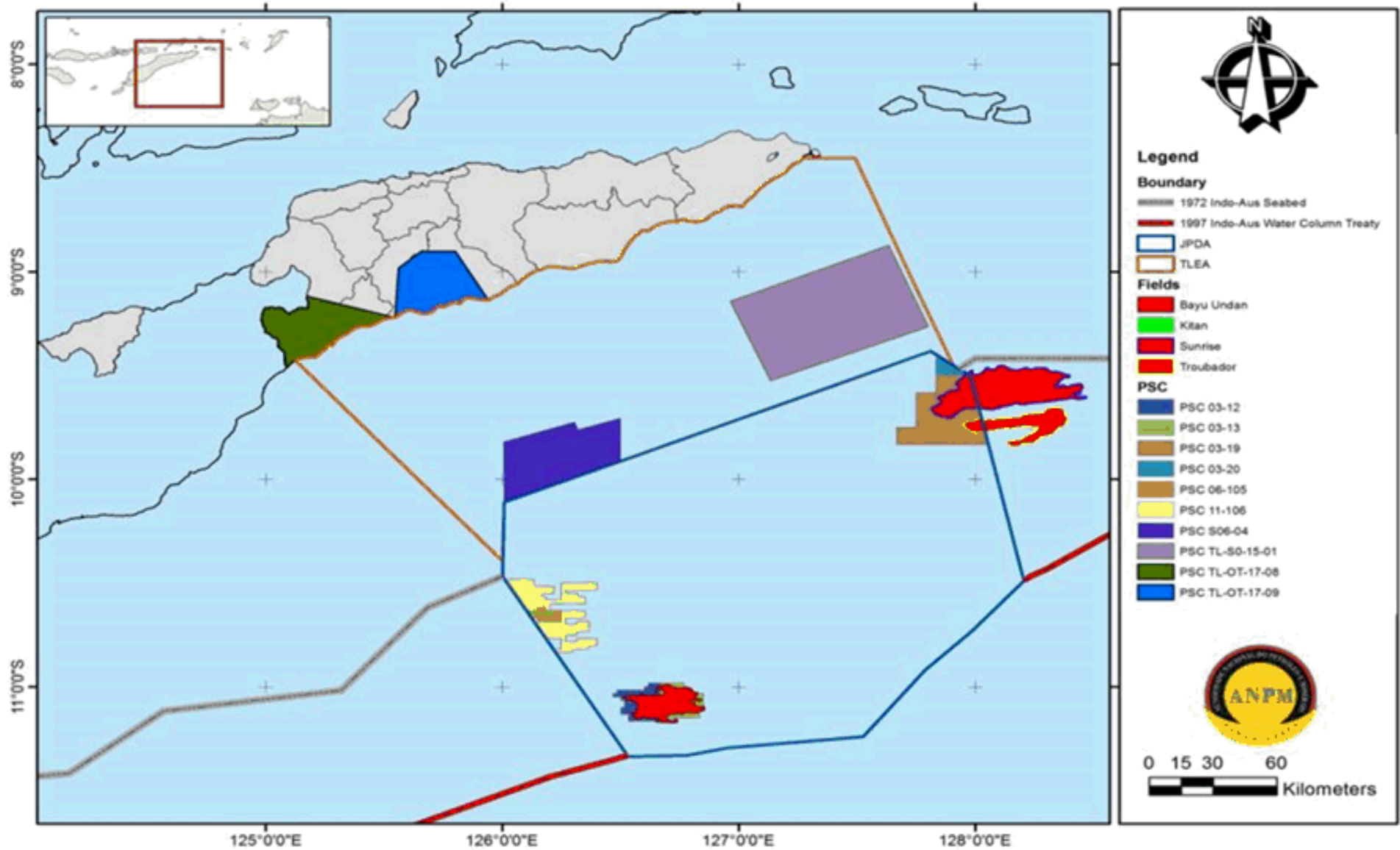
Aneksu E – Oleo & Gás Kontratu Fahe Produsaun

Kontratu Fahe Produsaun							
Área	Númeru lisensa	Deskrisaun	Operador	Parseria konsórsiu (Joint Venture)	Materiál estrai ona	Data efetivu	Data espira (expire)
ADPK	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, 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 atuál sidauk iha etapa konseptu dezvoltamentu atu dezvoltave sujeitu ba Selesaun konseptu ne'ebé estadu 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 no Gás kondensadu	20-05-2002	04-10-2026
	03-20	Área kontratu ne'e kontein persentajen ki'ik hosi unitizasaun hotu iha área dezvoltamentu Sunrise	Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	OG ZOCA (96-20) Pty Ltd; Shell Development (PSC 20) Pty Ltd; ConocoPhillips (03-20) Pty Ltd	Gás kondensadu	02-05-2002	13-11-2026
	06-101A		Minza Limited			03-09-2017	Minza Limited deklarona insolvencia (insolvency) tinan remata 2015
	06-103	Primavera (spring) konvite 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 esplorasaun 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 fó ona (granted) estensaun KFP to'ó 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
Área Esklusiva TL	TL-S0-15-01	Kontrator tenke realiza operasaun oleo tuir programa servisu no orsamentu ne'ebé apresenta ona ba Ministériu no aprova ona tuir lei Timor-Leste nian.	TIMOR GAP Offshore Unipessoal Limitada		Oleo no Gás	23-12-2015	23-12-2022
	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

Aneksu F – Kontratu Fahe Produsaun Oleo & Gás (atividade 2015)

Operador / Kontratu	Atividade 2015
Eni - JPDA PSC 06-105	<p>Kitan hanesan kampu oleo lokaliza aprosimada 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 tinan 2015 4.98 kbpd ▶ kampu Kitan taka tiha ona iha loron 14 Dezembru tinan 2015.
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 gás posu 3, injeksaun be'e posu 2.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ iha tinan 2015 kampu refere produs ona hosi posu 12. ▶ Media (average) produsaun likidu (kondensadu no LPG) iha tinan 2015 37.8 kbpd no esporta ona gás ba Darwin LNG nafatin estavel ho media (average) 588 MMscf/kada loron ▶ fura posu adisiona rua iha tinan 2014 hanesan parte faze III programa dezvoltamentu hodi aumenta produsaun maibe posu ida deit (DS01) mak koloka ba produsaun iha tinan 2015 no posu seluk (DS02) labele atu fluxa (flow) tanba qualidade reservoir ladun diak no posu refere suspende ona.
Minza Limited - JPDA PSC 06-101 A	<ul style="list-style-type: none"> ▶ durante periodu tinan 2015 iha ne'eba laiha servisu tékniku ne'ebé halao hosi operador. ▶ esforsu KFP ne'e nian atu foka oinsa rezolve (settle) kestaun legál komersiu nian, depois Minza Limited hanesan operador uniku (sole) hosi KFP deklara bankarota no husu atu levanta (lifted) hosi obrigasaun sira hotu hosi minimu kometimentu servisu. ▶ Minza Limited aponta ona liquidator atu diskute ho ANP oinsa atu rezolve (settle) kestaun legál komersiu nian. ▶ depois komunikaun balun ho liquidator ne'ebé aponta ona, ANP termina ona katak KFP sem penalidade hanesan Minza Limited deklara ona insolvencia (insolvency) hosi tinan remata 2015.
Woodside Energy Limited - JPDA PSC 03-19 and 03-20	<p>Jeolójika no jeofizika relasiona estudu atu avalia liu tan atuál estimadu reserva no opsaun dezvoltamentu.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ avalia métodu apropiadu atu desenvolve kampu refere. ▶ ANP nafatin hein instrusaun (directions) hosi Governu Timor-Leste no Australia ba kualkér servisu nian iha futuru.
Oilex - JPDA PSC 06-103	<p>Iha ne'eba laiha jeolójika no jeofizika no mos estudu tékniku ne'ebé realiza iha KFP durante periodu iha tinan 2015.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ continua diskusaun ne'ebé foka kona-ba KFP Oilex nian durante periodu iha tinan 2015 atu negósio rezolve (settlement) legál no komersiu nian.
Eni-JPDA PSC 11-106	<ul style="list-style-type: none"> ▶ KFP ne'e awarded iha loron 13 Abril tinan 2013 no sei espira (expire) iha tinan 2018. ▶ Estudu foun Jeolójika no Jeofizika realiza ona atu idetifika prospectos perfurasaun nian.
Eni Timor-Leste SpA – PSC S-06-04	<ul style="list-style-type: none"> ▶ Periodu datolu nian hosi KFP komesa iha loron 28 Agostu tinan 2013 no estende ona to'o tinan 2018. ▶ Estudu foun Jeolójika no Jeofizika realiza ona atu idetifika prospectos perfurasaun nian.
TIMOR GAP Offshore Unipessoal Limitada - PSC TL-S0-15-01	<p>Kontratu ne'e awarded ba TIMOR GAP E.P bazeia ba rezolusaun hosi Konsellu Ministru tuir artigu 22 hosi lei atividade petróleu ne'ebé iha relasaun ho partisipasaun Estadu no desizaun hosi ministru no fornese (provide) tuir PA.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ KFP ne'e awarded iha Dezembru tinan 2015. ▶ KFP ne'e 100 por sentu opera ona hosi TIMOR GAP Offshore Unip. Lda, subsidiáriu hosi TIMOR GAP E.P ▶ iha Dezembru tinan 2015, operador realiza (carried out) 3-D Broadband Seismic Survey ba área kontratu hotu hanesan parte ba sira nia kometimentu dahuluk. 3D <p>Broadband Seismic data acquisition espera bele kompleta ona iha fevereiru tinan 2016.</p>

Aneksu G – Timor-Leste nia rekursu Oleo no Gás iha tasi okos



Source: Autoridade Nacional Petróleos e Minerais



