



Iniciativa Transparéncia Indústria  
Estrativa  
Timor-Leste

Rekonsiliação  
Relatório 2016

Timor-Leste



# Mensajen hosi Grupo Servisu Multi Stakeholders (GSMS) Timor-Leste

Grupo Servisu Multi Stakeholder ho haksolok anunsia katak aprova ona relatóriu TL-EITI da9 no relatóriu ne'e hanesan relatóriu da3 ne'ebe GSMS produs ona tuir rekezitu EITI Standard 2016. relatóriu ne'e kobre informasaun ba tinan fiskal remata 31 Dezembru 2016, ne'ebe publika ona tuir rezultadu validasaun resente ba TL-EITI iha Feveireu 2018.

GSMS nota ona katak publikasaun relatóriu ne'e sofre tarde fulan nen (hetan ona estensaun hosi EITI Board) tanba impase politika iha nasaun refere. Relatóriu ne'ebe publika produs ona hosi selesionadu Administrador Independente, Ernst & Young Audit & Associados – SROC, SA, selesionadu ona tuir EITI Standard 2016.

2019, stakeholders konsidera atu responde ona (addressed) obstaklu hodi implementa rekezitu hosi EITI Standard 2016. Pratika diak ba relatóriu TL-EITI relativamente (towards) objetivu standard nian hatudu ona (showcased) liu hosi divulgasaun informasaun dezagregadu kada entidade relatores (reporting entities), tipu reseitas no level projetu ho mos atualiza informasaun regular kontratu/lisensa ba publiku liu hosi (ANPM) nia website. Entertanto iha ne'eba mos sei iha obstaklu atu implementa rekezitus seluk mak hanesan Propriedade Benefisiaria (Beneficial Ownership) no mainstreaming, esforsu kolaborativa hosi pillars GSMS hotu kontribui ona ba dezempenho satisfatoria ho adesao (adherence) rekezitu EITI nian.

Iha periodu relatóriu ne'e nian, entidade relatores, permanecer (remain) hanesan relatóriu anterior, ho informasaun adisional ba atividade minerais no sub-kontrator sira. Bazeia ba akordu materialidade limita (materiality threshold), rua nulu resin rua (22) sub-kontrator inklui ona iha rekonsiliaun dadus reseita ba tinan fiskal 2016. Alende ne'e, relatóriu ne'e mos konsidera informasaun narativu kona-ba **kestaun tax settlement** ne'ebe konklui ona iha 2016.

Finalmente, ho relatóriu ne'e, GSMS espera (expect) katak bele responde maioria kestaun sira ne'ebe identifika ona hosi periodu relatóriu ikus nian no esperansa atu mantein esperensia ne'ebe ho suksesu ba implementasaun EITI Standard.

**Atenciosamente**  
**Member GSMS,**

**Industria**

**Governu**

**Sosiedade Sivil**

**TIMOR GAPE.P.**



# Lista Abreviasaun

<b>ANPM</b>	Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais	<b>IPMC</b>	Interim Petroleum Mining Code	<b>SERN</b>	Secretario Estado Recursos Naturais
<b>APT</b>	Additional Profit Tax	<b>IUA</b>	International Unitisation Agreement	<b>KPE</b>	Kompania Públiku Estadu
<b>EKAM</b>	Eskala Kiik Artezenal Minerais	<b>KK</b>	Komisaun Konjunta	<b>SPT</b>	Supplemental Petroleum Tax
<b>BCTL</b>	Banco Central de Timor-Leste (Timor-Leste Central Bank)	<b>ADPK</b>	Area Dezenvolvimentu Petróleo Konjunta	<b>TL</b>	Timor-Leste
<b>BOE</b>	Barrel of Oil Equivalent	<b>LNG</b>	Liquefied Natural Gas	<b>AETL</b>	Area Esklusiva Timor-Leste
<b>BOPD</b>	Barrels of Oil per day	<b>LPG</b>	Liquefied Petroleum Gas	<b>TdR</b>	Termus de Referénsia
<b>BPT</b>	Branch Profit Tax	<b>MF</b>	Ministério Finansas	<b>TSDA</b>	Timor Sea Designated Authority
<b>FKTL</b>	Fundo Konsiladu Timor-Leste	<b>NE</b>	Nota de Entendimentu	<b>TTT</b>	Tratadu Tasi Timor
<b>AMBTT</b>	Aranju Marítimu Balun Iha Tasi Timor	<b>MPRM</b>	Ministério do Petróleo e Recursos Minerais	<b>NU</b>	Nasaun Unidas
<b>OSS</b>	Organizasaun Soseidade Sivil	<b>GSMS</b>	Grupo Servisu Multi Stakeholder	<b>UNTAET</b>	United Nation Transition Administration in East Timor
<b>DNRP</b>	Direção Nacional de Receitas Petrolíferas	<b>DNRPM</b>	Dirasaun Nasional Reseita Petróleo no Minerais	<b>USD</b>	United States Dollars
<b>ITIE</b>	Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa	<b>O&amp;G</b>	Oleo no Gás	<b>VAT</b>	Value Add Tax
<b>RSE</b>	Rendementu Sustentavel Estimadu	<b>FP</b>	Fundo Petróleo	<b>WHT</b>	Witholding Tax
<b>SRTT</b>	Servisu Reseita Timor-Leste	<b>PMC</b>	Petroleum Mining Code	<b>WIT</b>	Wages Income Tax
<b>FTP</b>	First Tranche Petroleum	<b>AFK</b>	Akordu Fahe Kontratu	<b>ZOCA</b>	Zone Cooperation Area
<b>PDB</b>	Produto Doméstika Bruto	<b>KFP</b>	Kontratu Fahe Produsaun	<b>TCF</b>	Trillion Cubic Feet
<b>AI</b>	Administrador Independente	<b>RDTL</b>	República Demokrátika Timor-Leste		

<b>1.</b>	<b>Sumariu Ezekutivu</b>	<b>8</b>
<b>2.</b>	<b>Inisiativa Transparénsia Indústría Estrativa iha Timor-Leste</b>	<b>15</b>
	2.1 EITI no Timor-Leste	16
<b>3.</b>	<b>Vizaun jerál kona-ba Indústría Estrativa Timor-Leste iha tinan 2016 – Oleo no Gás</b>	<b>17</b>
	3.1 Vizaun jerál hosi reseita governu nian	18
	3.2 Produto Doméstika Bruto (PDB) – Timor-Leste	19
	3.1.1 Esportasaun no Importasaun – Timor-Leste	20
	3.3 Produsaun	21
	3.3.1 Kampu	22
	3.3.2 Produsaun iha BOE	23
	3.3.3 Produsaun iha USD	24
	3.4 Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi setór estrativa	25
	3.4.1 Reseita impostu no reseita naun impostu	26
	3.5 Traballadór iha Indústría Estrativa	28
<b>4.</b>	<b>Enkudramentu Regulatoriu -Indústría Estrativa iha tinan 2016</b>	<b>29</b>
	4.1 Enkudramentu legal Area Esklusiva Timor Leste (AETL)	30
	4.2 Enkudramentu Legal Area Dezenvolvimentu Petróleo Konjunta (ADPK)	32
	4.3 Akordu espesífiku ho Austrália kona-ba explorasaun Oleo & Gás	33
	4.4 ANPM	35



# Índice (kont.)

4.5 Fundo Petróleo (FP)	38
4.6 Sumáriu kona-ba prosesu pagamentu	42
4.7 Kompania Públiku Estadu (KPE)	43
4.8 Divulgasaun Lisensa/Kontratu	44
<hr/>	
<b>5. Rejime Impostu</b>	<b>45</b>
5.1 ADPK – Aneksu F	46
5.2 ADPK – Naun Aneksu F	48
5.3 AETL	49
<hr/>	
<b>6. Vizaun Jerál kona-ba Indústría Estrativa Timor-Leste iha tinan 2016 – Minerals</b>	<b>50</b>
6.1 Enkuadramentu Legal	51
6.2 prosesu lisensa	52
6.3 kobertura Eskala Kí'ik Artesanal Minerals (EKAM)	54
<hr/>	
<b>7. Metodolojia no Aprosimasaun</b>	<b>55</b>
7.1 Administradór Independente	56
7.2 Escopo de Servisu (Scoping of Work)	58
7.3 Materialidade limita (materiality Threshold) divulgasaun kompania nian	59
7.4 Kolesaun Dadus	62
7.5 Kualidade no Garantia Dadus (Data Quality and Assurance)	62



# Índice (kont.)

<b>8.</b>	<b>Rekonsiliasaun impostu no pagamentu sira seluk</b>	63
8.1	Rekonsiliasaun figura relata ona hosi Kontrator sira	64
8.2	Rekonsiliasaun figura relata ona hosi sub-kontrator sira	71
8.3	Sumariu -Rezultadu Rekonsiliasaun	77
<b>9</b>	<b>Propriedade Benefisiaria (Beneficial Ownership)</b>	78
<b>10</b>	<b>Despezas Sosiál hosi Kompania Estrativa</b>	80
<b>11</b>	<b>Rekomendasaun</b>	85
<b>ANEKSU</b>		
<b>A.</b>	<b>Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi atividade Estrativa Oleo &amp; Gás relata hosi Entidade Governu</b>	90
<b>B.</b>	<b>Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi suporta atividade Oleo &amp; Gás relata hosi Entidade Governu</b>	91
<b>C.</b>	<b>Lista Entidade Setór Minerais</b>	92
<b>D.</b>	<b>Lista Lisensa -Minerais 2006 – 2016</b>	93
<b>E.</b>	<b>Kontratu Fahe Produsaun (KFP) Oleo &amp; Gás</b>	98
<b>F.</b>	<b>Kontratu Fahe Produsaun (KFP): Atividade iha tinan 2016</b>	99
<b>G.</b>	<b>Rekursus Oleo no Gás Tasi Okos (Undersea) Timor-Leste</b>	100



# 1 Sumariu Ezekutivo

Timor-Leste



Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa (ITIE), lansa ona iha tinan 2003, hodi promove no suporta 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 kompania nian no reseita governu hosi oleo, gás no minerais. Hanesan komitmentu voluntariu hosi stakeholder sira ho fahe metas (Shared goals), estrutura global EITI nian kompostu hosi nasaun sira ne'ebé mak riku ho rekursu naturais, kompania estrativa internasional no nasional, sociedade sivil, investidor no nasaun ne'ebé mak fo'o ona suporta. Nasaun partisipante idak-idak tenki fo'o sai (issue) relatóriu rekonsiliausaun kobre reseita tinan fiskal ne'ebé mak resente liu prepara hosi auditor independente tuir EITI standard.

Ida ne'e mak relatóriu Timor-Leste EITI da9, kobre periodu hosi 1 Janeiru to'o 31 Dezembru tinan 2016. Tuir EITI nian standard, prosesu relatóriu hetan supervizona (overseen) hosi Grupo Servisu Multi Stakeholder (GSMS) no kompila ona hosi Administrador Independente EY tuir kontratu servisu hosi loron 2 Abril 2019.

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 lejislasaun 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 setor estrativa no melhora atu atrai Timor-Leste hanesan destinausaun ba investimentu estranjeiru.

# 1. Reseita ne'ebe hetan (generated) hosi Setór Estrativa

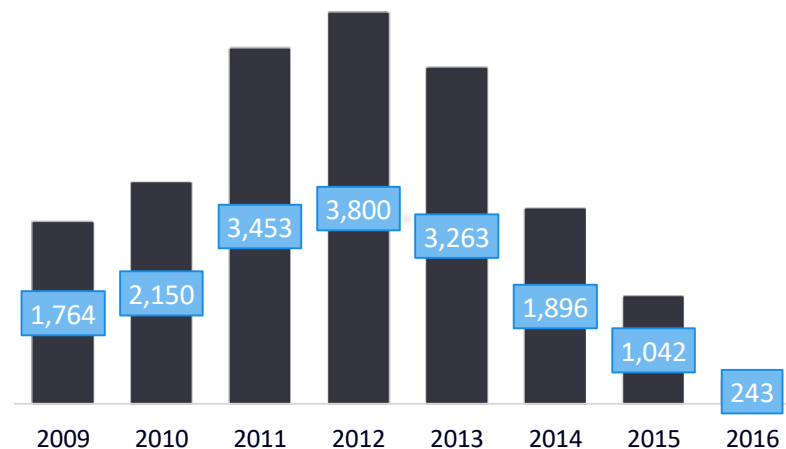
Iha tinan 2016, reseita oleo no gás timor-leste nian mak 224 milaun, valor ida tun tebes (lowest) iha tinan 8 ikus ne'e nian, kompara ho tinan 2015 nian, reseita tun liu 78%, hanesan rezultadu derivado hosi deklino (declining) volume produsaun, presu mina tun no aranjamentu tax settlement. Defaktu iha tinan 2015 produsaun 52 milaun barril enkuanto iha tinan 2016 49 milaun barril.

Fonte: <http://www.anptl.org/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekDataGasListHTML>

Grafiku dahuluk hatudu katak istória dadus reseita hosi tinan walu (8) pasadu (hosi relatóriu TL-EITI pasadu), demonstrar reseita declino ne'ebe seriu tebes desde tinan 2012.

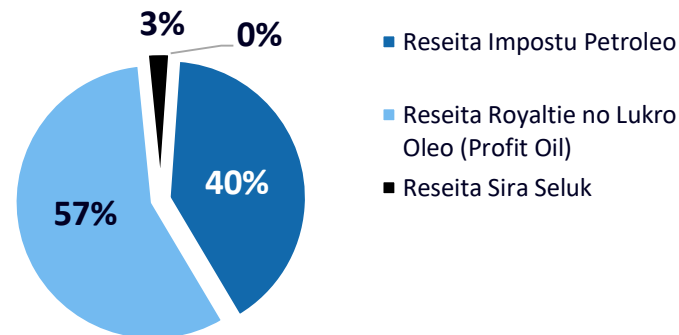
Iha figura daruak nian, ne'e hatudu estrutura hosi fluxo de caixa (cash flows) simu hosi atividade Petróleo (Reseita Oleo no Gás) iha tinan 2016.

Reseita Oleo & Gás 2009-2016  
(milaun US\$)



Fontes: relatóriu TL-EITI hosi tinan 8 pasadu

Estrutura hosi fluxo de Caixa (Cash Flow)  
2016





# 1. Produsaun

Iha tinan 2016, Timor-Leste nia oleo no gás produs hosi kampu Bayu Undan, lokaliza iha tasi laran (offshore) area dezenvolimentu petróleo conjunta (ADPK)  
Bayu-Undan produs produto petróleo tolu mak hanesan kondensadu, Líquido petróleo Gás no Gás Natural no representa total produsaun desde kampo kitan taka (shut down) iha Dezembru tinan 2015. alende ne'e iha kampo Bayu Undan gás natural kontribui liu ona 61% (66% iha tinan 2015) ba total produsaun (Montante Monetariu) hosi nasaun refere.

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

Komodidade	2016	2015	Δ	%
Crude	0	91,235	-91,235	-100%
LPG	133,646	195,603	-61,957	-32%
Gas	694,909	1,412,482	-717,573	-51%
Kondensado	314,373	436,824	-122,451	-28%
<b>Total</b>	<b>1,142,928</b>	<b>2,136,144</b>	<b>-2,413,144</b>	<b>-113%</b>

Persentajen produsaun kada komodidade (iha Montante Monetariu)

Crude  
**0%**  
total  
produsaun

Kondensado  
**27%**  
total produsaun

LPG  
**12%**  
total produsaun

Gas  
**61%**  
total produsaun

# 1. Prosesu Rekonsiliaaun

EY envolve (engaged) hodi halao estudo de escopo (scoping studying) hodi nune'e estabese (set out) escopo rekonsiliaaun EITI ne'ebe atu usa ba relatóriu Timor Leste EITI da9 (2016) no da10 (2017) no produs esbosu (Draft) relatóriu koleasaun dadus, Servisu (assignment) ida ne'e hanesan pasu da1 hodi komesa prosesu rekonsiliaaun.

Prosedur sira mak hanesan tuir mai ne'e:

- Obter (obtain) informasaun hosi kompania estrativa no hosi autoridade estadu kona-ba impostu, naun impostu no pagamentu seluk iha tinan 2016.
- Halao selesaun bazeia ba limita (threshold) ne'ebe aprova ona hosi GSMS (kona-ba Fluxo de Reseitas no entidade ne'ebe iha escopo - US\$ 100.000)
- Ministerio petróleo no Minerais (MPM) fo'o sai instrusaun ne'ebe husu (requested) entidade estrativa no institusaun governu hodi relata tuir rekezitu EITI nian. formatu relatóriu bele asesivel elektronika hosi email no persiza (required) entidade hotu relata direktamente ba Administrador Independente (EY).

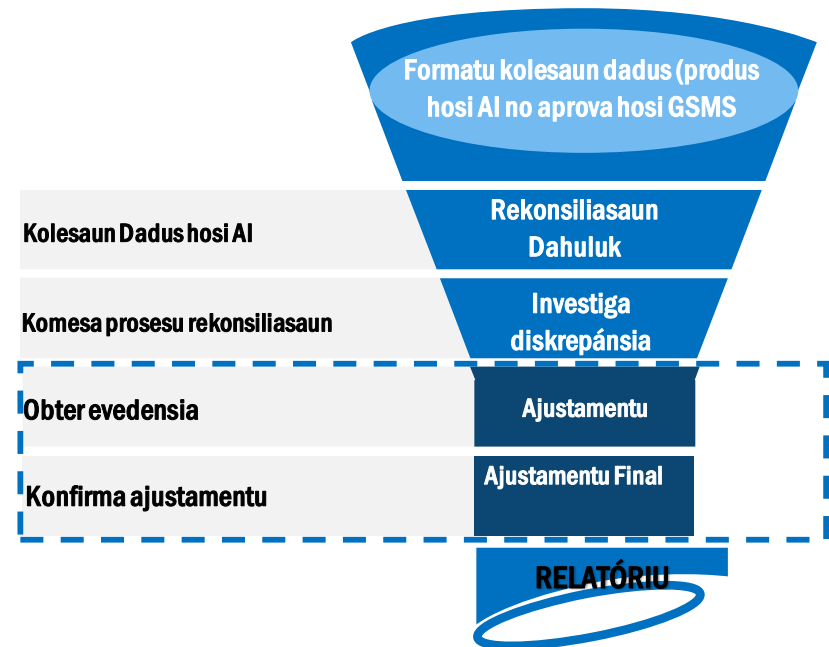


Depois de koleasaun dadus sira ne'e EY komesa ona rekonsiliaaun. Entidade ne'ebe mak la responsivo relata ba Secretariadu TL-EITI no esforsu hodi kontaktu mos halao ona hodi nune'e bele obter informasaun.

Nu kasu iha diskrepansia parte rua entre AI ho entidade relatores (reporting entities) sira kontaktu direktamente no husu (requested) suporta adekuaudu (karik aplikavel) hodi apoia ba halo ajustamentu.

Karik simu esplikaun ne'e la konklusivo (Conclusive), maka ami se husu perguntas foun ba respetiva autoridade estadu hodi nune'e bele obter (obtain) informasaun detalhu kona-ba pagamentu refere.

Karik bazeia ba esplikaun ne'ebe simu hosi kompania no autoridade estadu nian diskrepansia sira ne'e nafatin sidauk bele esplika, entaun konsidera ona sira iha relatóriu TL-EITI, hanesan diferenca ne'ebe sidauk rekonsila.



# 1. Escopo (Reseita no entidade)

Bazeia ba selesaun ne'ebé halo ona, ami konklui katak relatóriu tinan 2016 kobre 99,7% ne'ebe simu hosi kontrator no Sub-Kontrator sira:

Bazeia ba informasaun ne'ebe simu ona no limita (threshold) aprova hosi GSMS fluxo de reseitas (revenue streams) no entidades iha escopo mak hanesan tuir mai ne'e:

## FLUXO DE RESEITAS OLEO & GÁS

RESEITA IMPOSTU	RESEITA NAUN IMPOSTU
Income Tax	FTP
Additional Profit Tax	Royalties
Valeu Add Tax	Profit Oil & Gás Payments
Wages Witholding Tax	Development Fee
Witholding Tax Payment	Contract Service Fee
Additonal Tax	Seismic Data Fee

Reseita ne'ebé hetan iha tinan 2016	Total	Montante ho US\$'000	
		Escopo	% Escopo
Total Reseita Impostu	78,564	78,553	99.99%
Total Reseita naun impostu relata hosi ANPM	147,034	146,880	99.90%
Total Reseita Pipeline relata hosi BCTL	6,088	6,088	100.00%
Total Surface Rental fee relata hosi BCTL	154	154	100.00%
Total Reseita kontrator	<b>231,840</b>	<b>231,675</b>	<b>99.93%</b>

## ENTIDADE OLEO & GÁS IHA ESCOPO

Kompania Estrativa no sira nia afiliadu involve operasaun oleo no gás iha Timor

CGG Services (Singapore) P/L	Inpex Sahul Ltd
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	Inpex Timor Sea Ltd
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	Santos JPDA (91-12) Pty Ltd
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd
Eni JPDA 03-13 Limited	Woodside Petroleum Ltd
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	TIMOR GAP PSC JPDA 11-106
Eni JPDA 11-106 B.V.	TIMOR GAP Offshore Unipessoal
Eni Timor - Leste S.p.A.	TIMOR GAP, Onshore Block ,UNIPESSOAL, LDA
	TIMOR RESOURCES PTY LTD

### Entidade Governu

Direção Nacional de Receitas Petrolíferas (DNRP)  
 Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)

Banco Central de Timor-Leste (BCTL)

TIMOR GAP E.P. (SOE)

### Seluk (Pipeline Fee)

AusAid (1)

(1) – AusAid hanesan organizasaun naun governmental (NGO), ne'ebe selu kada tinan pipeline fee (Aseita ona hosi Governu rua nian).

# 1. Escopo (Entidade: sub-kontrator)

Hanesan tinan antes nian MSWG decide hodi inklui tan prosesu rekonsiliaaun no konsekuensia hosi relatóriu tinan 2016 pagamentu ne'ebe halo ona hosi sub-kontrator sira ba fluxo de reseitas signifikante define ona (usa limita (threshold) ne'ebe hanesan ba selesaun entidades estrativa iha escopo- pagamentu ne'ebe halo ona signifikante aas liu fluxo de reseitas 100.000):

## ENTIDADE OLEO & GÁS IHA ESCOPO SUB-KONTRATOR

Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	Fircroft Australia P/L*
Amec Engineering P/L	FMC Technology Australia Limited
Bluewater Services International P/L	GAP -MHS Aviation TL Lda
Caltech Unipessoal Lda	Halliburton Australia P/L
Cameron Services Inter. P/L	Interstate Enterprises P/L
Cape East Philippines INC	Maersk Supply Services A/S*
Cape Australia Onshore P/L*	Millenium Offshore Services P/L
Compass Group (Australia) P/L*	MMA Offshore Vessel Operations Pty*
CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	Subsea 7 Australia Contracting
	Svitzer Asia P/L

Fluxo de Reseitas (revenue streams) iha escopo mak hanesan tuir mai:

### FLUXO DE RESEITA OLEO NO GÁS IHA ESCOPO RESEITA IMPOSTU

Income Tax
Wages Withholding Tax
Withholding Tax Payments
Additional Tax

Total Montante iha escopo mak hanesan tuir mai ne'e:

Reseita ne'ebe hetan iha tinan 2016	Total	Montante iha US\$'000	
		Escopo	% Escopo
Total Reseita Sub-kontrator	11,857	11,412	96.25%

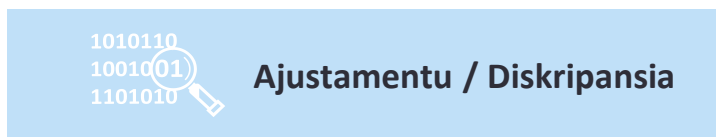
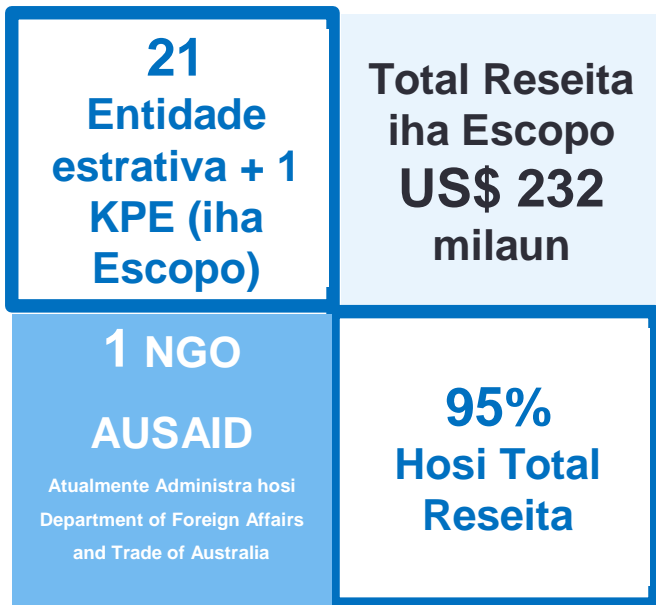
# 1. Sumariu Relatóriu Rekonsiliaaun

Haree iha kraik Sumariu rekonsiliaaun hosi pagamentu sira ne'ebé relata ona:

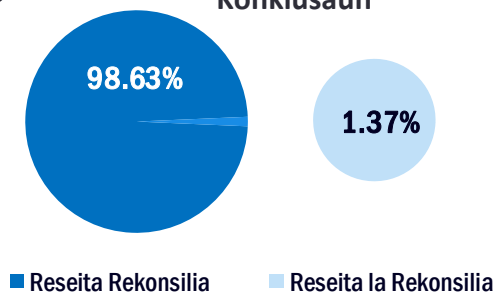


## Reseita Petróleo iha Escopo

Reseita ne'ebé hetan iha tinan 2016	Escopo (US\$'000)
Total Reseita Impostu	78,503
Total Reseita naun Impostu relata hosi ANPM	147,034
Total Reseita relata hosi BCTL – taxa kadoras (Pipeline Fee)	6.088
<b>Total Reseita Kontrator</b>	<b>231.625</b>

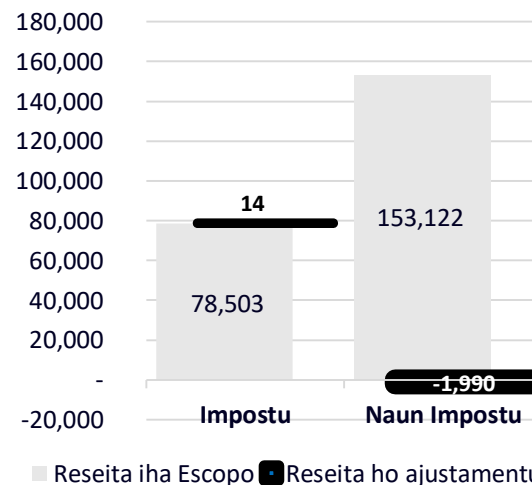


**Fluxo de Caixa (Cash Flows) hosi  
Impostu no naun Impostu Petróleo -  
Konklusaun**



### Rezultadu Rekonsiliaaun Final

Bazeia ba rezultadu final, ami konklui ona katak reseita la rekonsilia representa por volta 0.00% total reseita hosi atividade estrativa inklui ajustamentu.



# 1. Sumariu Relatóriu Rekonsiliaaun – Sub-Kontrator

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



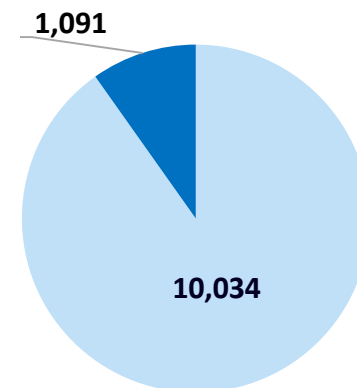
## Reseita Petróleo iha Escopo

Reseita ne'ebé hetan iha tinan 2016	Escopo (US\$'000)
Total Reseita impostu	10,034



## Ajustamentu / Diskripsia

Ajustamentu kada tipu Reseita iha US\$'000



■ Reseita impostu ■ Ajustamentu reseita impostu

Ajustamentu impostu prinsipalmente justifika hosi Tax offset ne'ebe la relata hosi entidade governu.

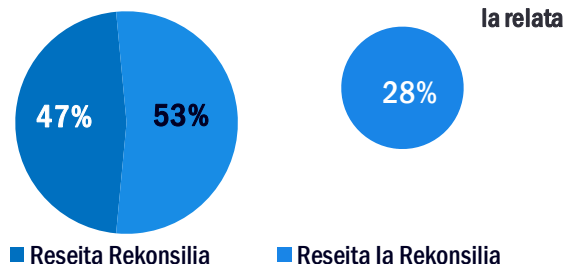


## Rezultadu Rekonsiliaaun Final

Bazeia ba rezultadu final ami konklui ona katak diferença la rekonsilia prinsipalmente tanba entidade mak la submete sira nia formatu relatóriu (reported template (US\$2,8 milaun hosi US\$5,3 milaun hosi total montante la rekonsilia). Montante ne'e representa por volta 53% hosi total montante simu hosi Sub-Kontrator no 2% hosi total reseita.



## Fluxo de Caixa (Cash flows) hosi Impostu Petróleo- Konklusau



■ Reseita Rekonsilia ■ Reseita la Rekonsilia

# Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa iha Timor-Leste

Timor-Leste



## Enkudramentu EITI

Inisiativa Transparénsia Indústria 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 EITI atu fornese relatóriu ida ne'ebe klaru no responsavel (accountable) kona-ba reseita no pagamentu sira ba Governu hosi kompania oleo, gás no minerais, tantu hosi pagamentu impostu no naun impostu ne'ebe hetan ona (derived) hosi produsaun no faan estrasaun rekursu naturais. rekonsiliausaun finanseira, hosi parte externa sira, realiza hodi verifika numeru sira ne'e no rezultadu rekonsiliausaun publika iha relatóriu anual EITI. Sidadaun nasaun nian no organizasaun sosiedade sivil mos espera (expected) atu dezempeña funsaun monitoramentu ba prosesu EITI nian.

Eskritoria Sekretariadu TL-EITI harii ona iha Jullu tinan 2008, iha Ministerio do petróleo e Recursos Minerais no Grupu Servisu multi stakholder (GSMS) nia okos, GSMS inklui representante sira hosi Governu, Asosiasaun kompania indústria estrativa no organizasaun sosiedade sivil.

## 2.1 EITI no Timor-Leste

Iha tinan 2010, Timor-Leste sai hanesan nasaun dahuluk kumpridor EITI iha Sudeste Asiatiku maibe nasaun ida ne'e seidak aprova no publika lei EITI nian. Esbosu kona-ba lejislasaun refere prepara ona, mas tamba ho reforma ne'ebe sei la'o hela, seidak kompleta konsultasaun ne'ebe mak luan tebes.

Enkuadramentu EITI rekere (requires) administrador independente (AI) hodi rekonsilia dados finanseiru entre pagamentu hosi kompania no reseita atual ne'ebe simu ona hosi Governu. EY aponta ona atu estabelese escopo no prepara rekonsiliaaun relatóriu TL- EITI da9, da10 no da11 ne'ebe kobre kada tinan 2016, 2017 no 2018. respetivamente.

Relatóriu TL-EITI da8 publika iha fulan Dezembru 2017

Relatóriu anuál EITI anterior kobre período 1 Janeiro, tinan 2008 to'o 31 Dezembru tinan 2015 :

Tinan	Data Publikasaun	Reseita Petróleo	Auditor Independente
		(US\$ miliaun)	
2008	Outubru 2009	2,510	Deloitte
2009	Fevereiro 2011	1,764	
2010	Novembru 2012	2,150	Moore Stephens LLP
2011	Dezembru 2012	3,453	
2012	Fevereiro 2015	3,800	
2013	Dezembru 2015	3,263	
2014	Junho 2017	1,896	EY
2015	Dezembru 2017	1.042	





# Vizaun Jeral Indústria Estrativa Timor-Leste iha tinan 2016 – Oleo no Gás

## Linha Jerais (Outline)

Reseita hosi oleo no gás kontinua iha papel importante ba fontes rendementu iha Timor-Leste. Rikosoin Fundu petróleo nian no retornu investimentu usa hodi sustenta (fuel) orsamentu nasional hodi finansia konstrusaun infraestrutura. Mesmu Timor-Leste realidade manifesta iha progresu atu melhora diak liu tan ekonomia, nasaun refere depende nafatin makaas ba petróleo. Durante tinan hitu(7) ikus ne'e, Timor-Leste esperensia período kresimentu ekonomiku ne'ebe forte, bazeia ba maioria despezas públiku no atividade setor privadu ne'ebe aselera hosi reseita oleo no gás.

Timor-Leste



## 3.1 Vizaun Jerál hosi Reseita Estadu

Total reseita governu nian tun (decreased) especialmente tanba redusaun (reduction) hosi reseita petróleo. Ne'e justifika hosi kombinasaun presu mina iha internasional ne'ebe tun tebes (lower), produsaun oleo ida deit ona mak hosi kampo Bayu Undan ne'ebe declino ona, (Kampo Kitan suspende iha Dezembru 2015), ne'ebe konsidera tun tebes (lower) kompara ho nivel produsaun ne'ebe ás (peak).

Alende ida ne'e, doméstika reseita naun oleo no gás iha aumenta oituan iha tinan 2016 (hosi 170 milaun iha tinan 2015 to'o 198 milaun USD iha tinan 2016) tanba iha signifikante hasae (rise) impostu no hasae taxa no encargo (fee and charge). Kresimentu reseita doméstika kontinua projetado aumenta (projected increase) espera sira tuir mai ne'e bele aumenta tan hosi atividade ekonomika no melhora diak liu tan iha administrasaun no kolesaun reseita nian.

### Reseita Doméstika

Reseita doméstika iha Timor-Leste prinsipalmente kompostu hosi reseita impostu (US\$ 141 milaun) no taxa no encargos (fee and charges) (US\$ 47 milaun).

Ba reseita oleo no gás nian, favor haree iha sesaun 3.4 reseita ne'ebe hetan hosi setor estrativa no apendise A (reseita hosi entidade no fluxo de reseitas).

Fontes:

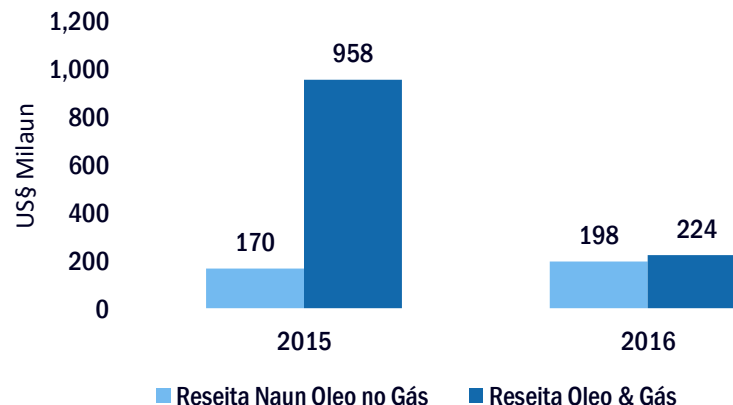
- <http://www.laohamutuk.org/econ/OGE17/16OGE17.htm#process>
- <http://www.laohamutuk.org/Oil/PetFund/05PFIndex.htm#2016>
- <http://budgettransparency.gov.tl/publicTransparency/transparencyNavigation.jsessionid=F744322FA-C211BA80ED2586C7E104470?fiscalYearId=86&isInflow=true>
- <https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2017/09/English-Final-Report-2016.pdf>

### Timor-Leste nian ekonomia sei depende makaas ba oleo no gás

Reseita petróleo atualmente finansia barak liu mak ba iha orsamentu estadu nian. Reseita estadu Timor-Leste nian hosi oleo no gás representa 53 por sentu (85% iha tinan 2015). Redusaun ne'e esplika ona tanba reseita oleo no gás tun (downturn).

prinsipalmente tun tanba redusaun (reduction) reseita hosi oleo no gás nian, enkuanto iha ne'eba laiha aumentu signifikativa resibu hosi fluxo (stream) sira seluk. Produitu doméstika bruto (PDB) Timor-Leste nian mak US\$ 2.5 Bilaun iha tinan 2016, ne'ebé mak 33 por sentu mai hosi setor petróleo.

### Evolusaun Reseita Governu



## 3.2 Produto Doméstica Bruto (PDB) – Timor-Leste

Tuir National Account ne'ebé prepara ona hosi Ministerio Finanzas Timor-Leste Iha tinan remata 2016, setor petróleo responsavel US\$ 820 milaun dollar, representa 33% hosi total montante PDB nian, kompara ho tinan 2015, PDB petróleo nian tun (decreased) ba 45,2%, tuir mai tan presu mina ne'ebe tun por volta 36.6% iha LNG, 19,8% iha LPG no 14,7% iha condensado.

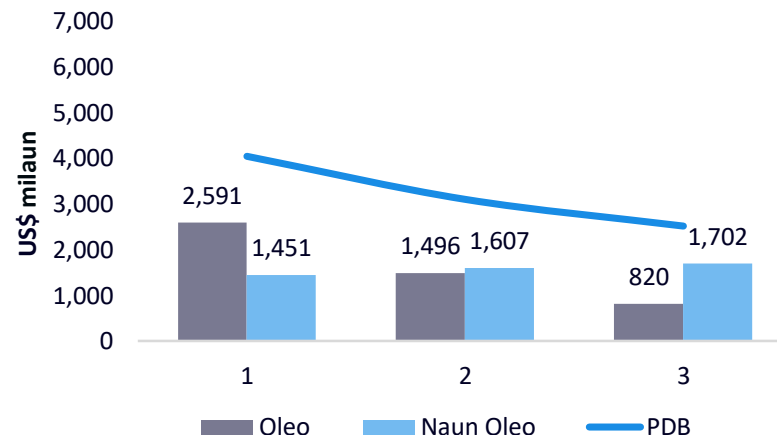
Setór naun-petróleo sae ba (grew) 5,8% iha tinan 2016 kompara ho 4,0% iha tinan 2015. rekoperasaun ne'e rezultadu hosi aumenta esportasaun beins (goods) (100,8%) no investimentu públiku (19,3%). Aleinde ne'e, konsumu ba beins no servisu ne'ebé dirigido (driven) hosi setór privadu (+ 6,0%), enkuantu setor públiku tun 0,5%. Aleinde ne'e, iha sae oituan despeza sira hosi parseiru dezentvolvimentu 3,2%, ba importasaun beins (+ 10,5%) no servisu (+ 5,3%).

### Evolusaun PDB iha Presu Atual

Tinan	PDB (Oleo & Gás)	PDB Total	% Oleo ba total PDB
	(US\$ milaun)	(US\$ milaun)	
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%
2016	820	2,521	33%

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

### Evolusaun PDB: 2014-16 (Presu Atual)



### Evolusaun PDB Presu Konstante

Tinan	PDB (Oleo & Gás)	PDB Total	% Oleo ba total PDB
	(US\$ milaun)	(US\$ milaun)	
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%
2016	1,436	3,130	46%

## 3.2 Produto Doméstika Bruto (PDB) – Timor-Leste (kont.)

Timor-Leste mak 182º ekonomia esportasaun iha mundu nian.

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

Tuir relatóriu TL National Accounts tinan 2016, setor oleo representa ona 96% hosi total esportasaun nian no 39% hosi total importasaun kompara ho tinan anterior esportasaun hosi setor oleo tun desde tinan 2012 no ne'e esplika ona hosi presu mina ne'ebe mak tun.

Iha tinan 2014, importasaun oleo atinji montante ne'ebe signifikante iha tinan lima ikus liu ba no iha tinan 2016, importasaun oleo tun ba 26% tanba presu mina ne'ebe mak tun (lower). Maske nune'e investimentu públiku mak ás tebes (higher) rezulta ona iha aumenta (rise) importasaun ba beins naun oleo nian, importasaun beins oleo tun iha signifikantes ás tebes. Rezulta iha persentajen kiik hosi importasaun beins iha tinan 2016.

### Esportasaun

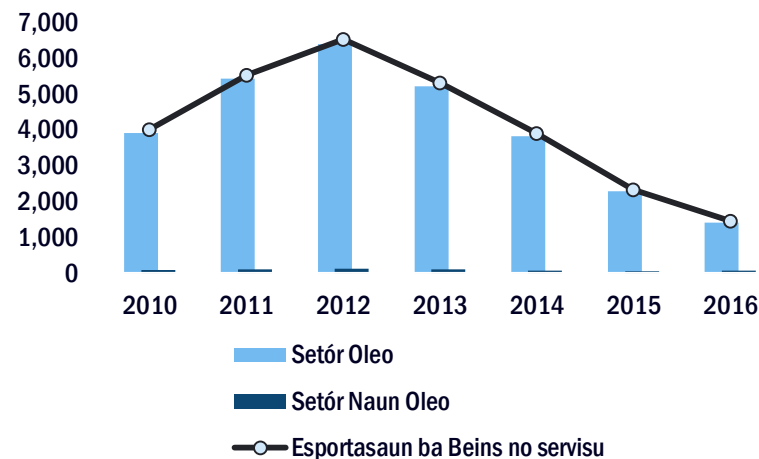
Esportasaun ba beins no servisu (goods and services) declinio ona 37% (hosi US\$ 2,327 milaun iha tinan 2015 ba US\$ 1.458 milaun iha tinan 2016) prinsipalmente tanba presu mina no produsaun ne'ebe tun.

### Importasaun

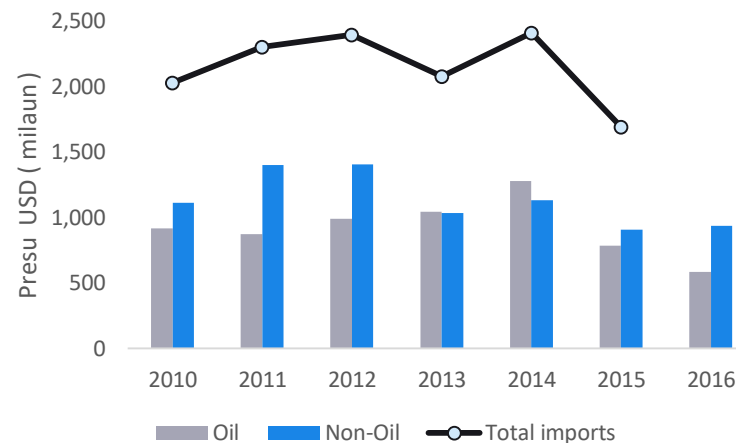
Iha tinan 2016, importasaun ba beins no servisu tun 10%, hosi US\$ 1,690 milaun ba US\$ 1.518 milaun. Naun beins oleo (US\$ 933 milaun) representa 61% hosi total importasaun. Importasaun naun oleo prinsipalmente inklui ona produto mineralis (naun oleo), jéneru alimentar, animal, hortikula no modo, veikulu no konstrusaun no redusaun sira ne'e asosiadu ho menus iha investimentu públiku no kontribuisaun parseiru dezenvolvimentu.

Fonte: [http://www.statistics.gov.tl/wp-content/uploads/2018/01/01\\_TL-NA-2000-2016\\_Publication\\_180215\\_1012.pdf](http://www.statistics.gov.tl/wp-content/uploads/2018/01/01_TL-NA-2000-2016_Publication_180215_1012.pdf)

### Esportasaun ba Beins no servisu



### Importasaun beins no servisu



## 3.3 Produsaun

### Kampu

Iha tinan 2016, Timor-Leste nia gás produs ona iha kampu Bayu Undan, kampu rua refere lokaliza iha tasi laran area dezentovimentu petróleo konjunta (ADPK). Reseita governu simu hela iha termus osan (cash) laos ho sasan (kind), ho 10% fahe ba Australia tuir Tratadu Tasi Timor.

Iha tinan 2016, KFP walu mak ativa hela (2 iha AETL no 6 iha ADPK). Kompara ho tinan anterior, iha redusaun ba número KFP menus hosi sia iha tinan 2015 ba walu iha tinan 2016 ho JPDA PSC 06-101A extinto.

Fonte: <http://www.anpm.tl/2016-annual-report/>

### Bayu-Undan

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

Bayu-Undan hanesan Timor-Leste nia kampo petróleo ho akumulasaun reseita bo'ot no kampo ida mesak ne'ebe produs antes iha tinan 2016. Kampo ne'e lokaliza iha estrutura ne'ebe hanesan 160km<sup>2</sup>, 80m iha be'e laran. Inisiu deskobre ona iha tinan 1995, bainhira Bayu-1 nia posu atravesa koluna gás kondensadu 155, ho nia klean 897m, Iha Jullu 1995, deskobre tan Undan 10km hosi loron sae (north-west) Bayu, ne'ebe iha 139m koluna bruto hidrokarbonatu (gross hydrocarbon column) teste 1,6 million cubic feet (MCF) gás nian kada loron no 3,900 bbl kondensadu kada loron. Total kampo reserva rekopera distansia (ranges) entre 350 no 400 milaun barril liquido hidrokarbonatu no 3,4 tcf gás.

tinan 2015, fase tolu perfurasaun dezentovimentu iha adisaun posu produsaun ida iha tasi okos (subsea) atu mantein produsaun liquido no gás.

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

Kampo 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).

(Referensia ne'ebe mak apresenta troka fali ona (superseded) hosi ZOCA/aranjamentu Timor GAP). Hare iha aneksu D detalhu kona-ba estruturasaun konsorsiu (JV).

Fonte: <http://www.anpm.tl/2016-annual-report/>

### Kitan

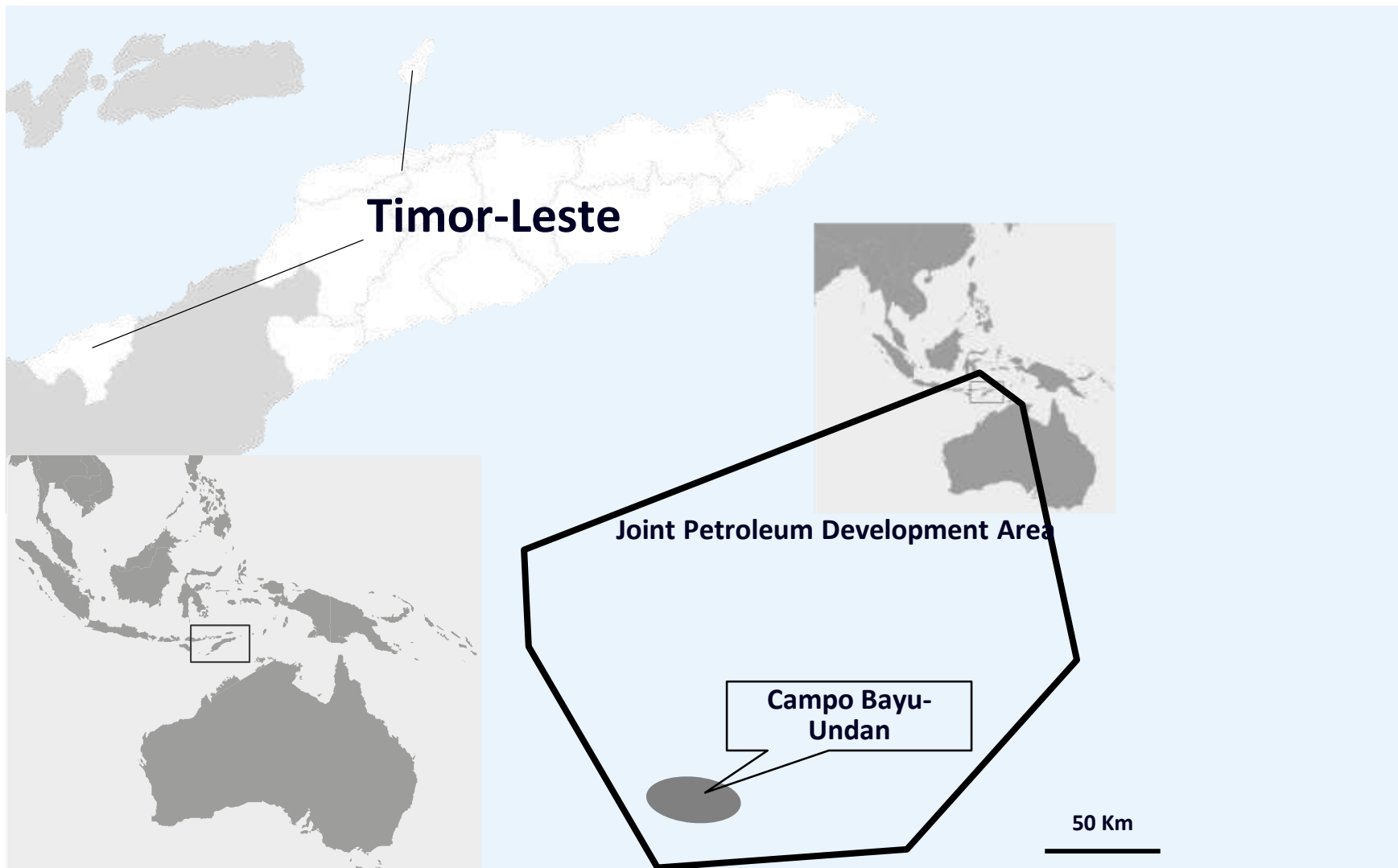
Kampu Kitan taka ona (shut down) iha loron 14 Dezembru tinan 2015, lokaliza iha lisensa (permit) 06-105 JPDA, 170km hosi tasi Timor-Leste nian no 500 KM hosi tasi austrália.

Fonte: <http://www.anpm.tl/2016-annual-report/>

Glas Dowr FPSO husik ona kampu iha Janeiru tinan 2016. La iha produsaun iha tinan 2016.

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

### 3.3 Produsaun



## 3.3 Produsaun

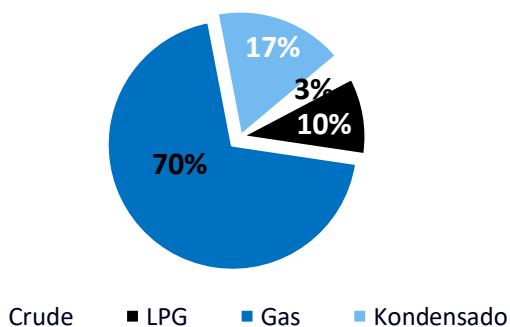
### Produsaun BOE

Bayu-Undan produs produto petróleo tolu mak hanesan kondensadu, Liquido petróleo Gás no Gás Natural. Ho produsaun liquido ne'ebe depleasaun desde tinan 2012 sae (Peak).

Reseita petróleo ne'ebe simu iha tinan 2016 besik dalimak (one fifth) reseita ne'ebe simu iha tinan 2015. Produsaun Oleo no Gás tun hosi 51 milaun barril gás iha tinan 2015 ba 46 milaun barril gás iha tinan 2016.

Fonte: <http://www.anptl.org/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekDataGasListHTML>

Produsaun 2016 kada Komodidade



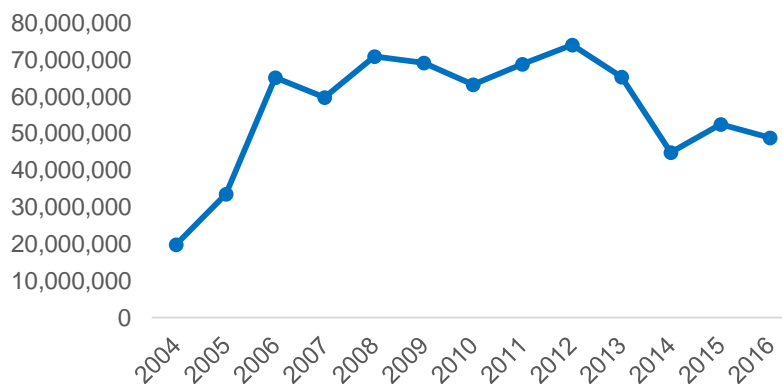
Komodidade (rihun ba rihun BOE)	Produsaun	Esportasaun
Crude	0	0
LPG	4,432	4,432
Gas	34,470	34,470
Kondensado	7,260	7,260
<b>Total</b>	<b>46,162</b>	<b>46,162</b>

Produsaun oleo iha Timor-Leste tun ona iha tinan 2012. tun ne'e prinsipalmente tanba depleasaun naturál hosi kampo Bayu Undan nian, alende ida ne'e, hanesan mensiona antes, Projetu Kitan nian taka Dezembru tinan 2015.

Informasaun relasaun ho total produsaun bele asesu iha ANPM nia website:

- Fonte: <http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekFieldList>
- Fonte: <http://www.anpm.tl/annual-report-2017/>

Produsaun

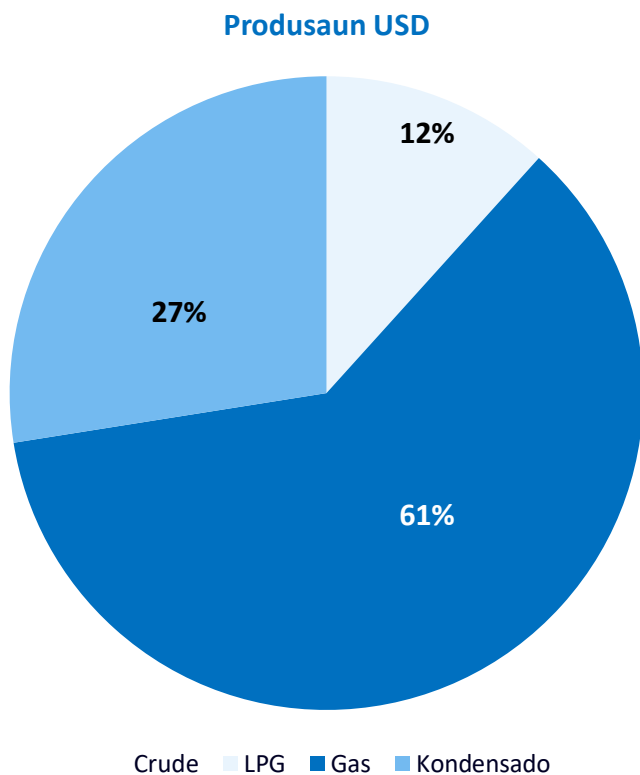


Komodidade (rihun ba rihun BOE)	2016	2015	Δ	%
Crude	0	1,740	-1,740	-100%
LPG	4,432	5,154	-722	-14%
Gas	34,470	35,641	-1,171	-3%
Kondensado	7,260	8,658	-1,398	-16%
<b>Total</b>	<b>46,162</b>	<b>51,193</b>	<b>-5,031</b>	<b>-10%</b>

## 3.3 Produsaun

### Produsaun USD

Gás Natural mos hanesan komodidade ne'ebe signifikante wanhira kompara iha montante Monetariu (monetary amount) (Milaun USD)



Produsaun no esportasaun iha milaun USD iha tinan 2016 mak hanesan tuir mai:

Komodidade (USD ('000))	Produsaun	Esportasaun
Crude	0	0
LPG	133,646	133,646
Gas	694,909	694,909
Kondensado	314,373	314,373
<b>Total</b>	<b>1,142,928</b>	<b>1,142,928</b>

Produsaun iha USD ('000) tinan 2016 no 2015 mak hanesan tuir mai ne'e:

Komodidade (USD ('000))	2016	2015	Δ	%
Crude	0	91,235	-91,235	-100%
LPG	133,646	195,603	-61,957	-32%
Gas	694,909	1,412,482	-717,573	-51%
Kondensado	314,373	436,824	-122,451	-28%
<b>Total</b>	<b>1,142,928</b>	<b>2,136,144</b>	<b>-2,413,144</b>	<b>-113%</b>

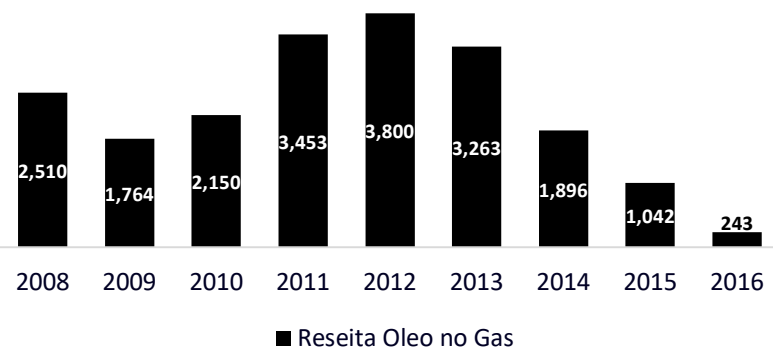


## 3.4 Reseita ne'ebe hetan (generated) hosi setor estrativa

Hanesan konsekuensia hosi deklino presu mina nian no menus (decrease), produsaun no aranjamentu Tax Settlement, reseita ne'ebé hetan hosi Setor oleo iha tinan 2016, inklui montante simu hosi sub-kontrator sira, ho montante US\$ 224 milaun. Valor ne'e reprezenta menus (decrease) hosi US\$ 818 milaun, ou 79%, kompara ho tinan 2015).

Variasaun ne'e afeta ona pagamentu ne'ebé simu hosi DNRP (líquido (net) hosi Tax Settlement). Estrutura reseita setór estrativa atu hanesan (similar) ba tinan 2015, ho tun oituan hosi DNRP (1,21%) no ANPM (0,91%).

Reseita Oleo no Gás 2010-2016 (US\$ milaun)



Reseita	Montante iha milaun US\$					
	2016	%	2015	%	Variasaun	%
DNRP	90	37.04%	436	41.83%	346	79.36%
ANPM	147	60.49%	600	57.61%	453	75.50%
BCTL	6	2.47%	6	0.57%	0	0.00%
<b>Total</b>	<b>243</b>	<b>100.00%</b>	<b>1,042</b>	<b>100.01%</b>	<b>799</b>	<b>76.68%</b>

Reseita Setór Estrativa (milaun US\$)	2016	2015	Δ	% Δ
Direção Nacional de Receitas Petrolíferas (DNRP)	78	405	-327	-81%
Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)	147	600	-453	-76%
Banco Central de Timor-Leste (BCTL)	6	6	0	0%
Reseita hetan hosi atividade estrativa Oleo no Gás	231	1,011	-780	-77%
Reseita hetan hosi atividade relasionadu Oleo no Gás (Sub-Kontrator)	12	31	-19	-61%
Reseita hetan hosi setór Oleo no Gás	<b>243</b>	<b>1,042</b>	<b>-799</b>	<b>-77%</b>
Reseita hetan hosi Setór Minerais	0.28	0.24	0.04	17%
Reseita hetan hosi Setór Estrativa	243	1,042	-798.96	-77%
Reseita balun aloka ona ba Austrália	-29	-60	31	-52%
Reseita balun aloka ona ba Timor-Leste	214	982	-767.96	-78%

## 3.4 Reseita ne'ebe hetan hosi Setor Estrativa

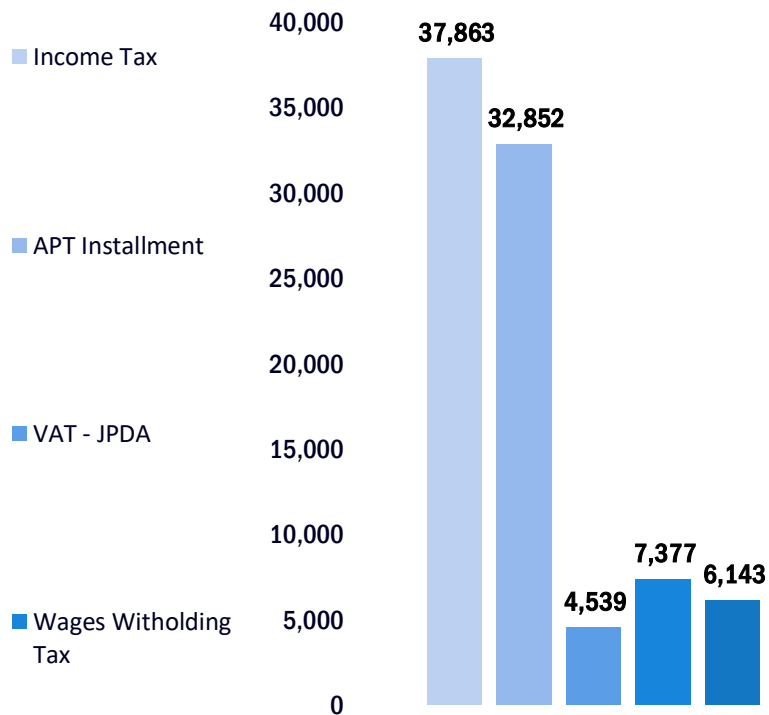
### Reseita Impostu no Reseita Naun Impostu

Grafiku iha kraik deskreve reseita impostu no naun impostu. Reseita impostu ne'ebe signifikante liu iha tinan 2016 mak hanesan impostu de renda (Income Tax), tuir fali imposto sobre lucros adicionais (additional profit tax).

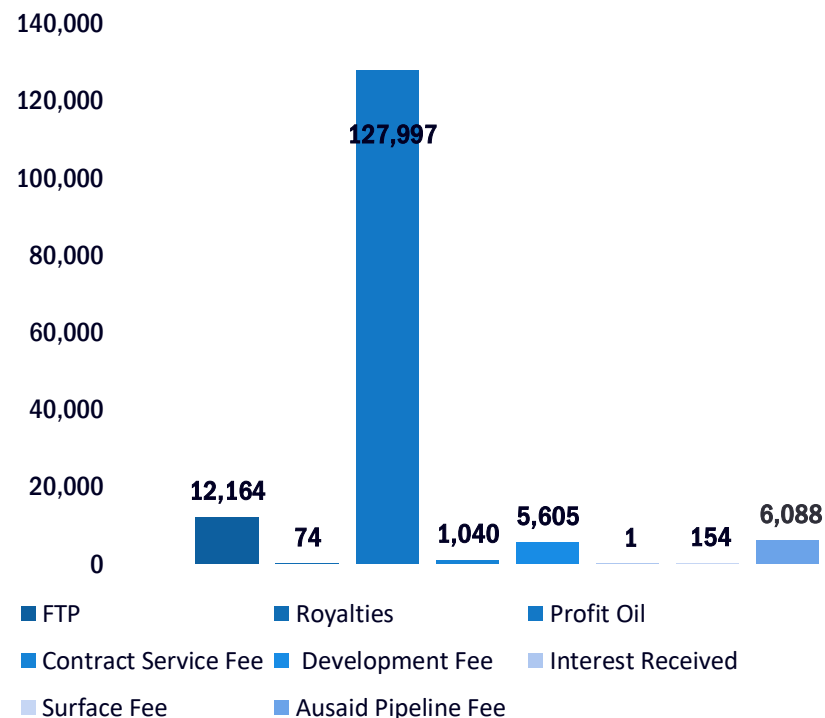
Reseita naun impostu, hanesan profit oil & gas ne'e fonte prinsipal hosi kontribuisaun fluxo de reseitas ba Fundu Petróleo. Royalties no taxa (fee) koleta hosi surface rental fee ne'e hanesan fonte reseita seluk ba fundu Petróleo, hanesan hatur ona iha figuras kraik.

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

#### Reseita Impostu (US\$'000)



#### Reseita Naun Impostu (US\$'000)



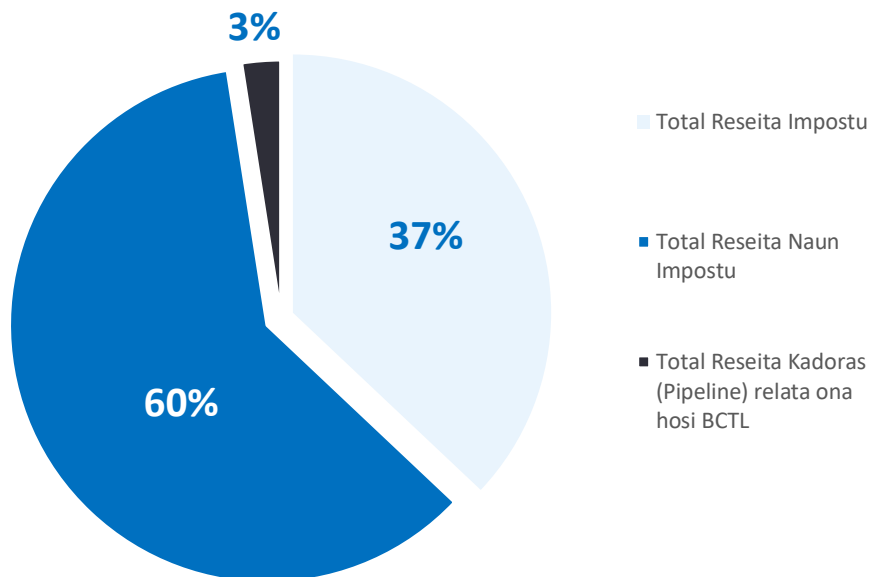
## 3.4 Reseita ne'ebe hetan (generated) hosi setor Estrativa

### Reseita Impostu no Reseita Naun Impostu

Desde tinan 2012, reseita ne'ebe simu hosi Timor-Leste tun subsekuentement, resibu (receipt) tinan 2016 relata ona reseita oleo no gás ida ne'ebe tun tebes apresenta ona iha Relatoriu TL-EITI.

Haree iha kraik estrutura reseita setór estrativa petróleo:

### Reseita Setór Estrativa Petróleo (% kada Fluxo de Reseitas)



### Setor Minerais

Relasionadu setor minerais nian persiza nota katak reseita iha tinan 2016, menus hosi (less than) US\$ 300.000 (prinsipalmente Taxa Lisensa) (mainly licenses fee).

## 3.5 Trabalhador ne'ebe hetan (generated) hosi Setor Oleo no Gás iha Timor-Leste

Laiha dados ne'ebé hetan hosi governu relacionadu ho trabalhador iha indústria estrativa iha termu absolutu no hanesan persentajen hosi total trabalhador nian Maibe hanesan prosedimentu hodi rekolha dados sira ne'e ami husu ona (requested) kompania iha escopo atu responde nu trabalhador ne'ebe sira fo'ó empregu (employees) iha tinan 2016 relacionado ba atividade iha timor, responde mak hanesan tuir ne'e:

**Kompania Estrativa no sira nian Afiliadas ne'ebé envolve hela iha operasaun iha Oleo no Gás iha Timorno KEP.**

Kompania	Número		kriasun servisu iha empregu /2016	
	Nasionál	Expats	Nasional	Expats
ConocoPhillips ( Timor Sea ) Pty Ltd	-	-	-	-
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	-	145	-	(4)
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	-	-	-	-
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	-	-	-	-
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	-	-	-	-
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	33	1	5	-
Eni JPDA 03-13 Limited	-	-	-	-
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	6	-	(3)	(4)
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)	124	4	14	(3)
<b>TOTAL</b>	<b>164</b>	<b>150</b>	<b>16</b>	<b>(12)</b>

### Sub-Kontrator

Kompania	Número		Kriasun servisu iha empregu /2016	
	Nasionál	Expats	Nasional	Expats
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	-	-	-	-
Amec Engineering Pty Ltd	-	26	-	26
Bluewater Services International P/L	-	-	-	-
Caltech Unipessoal Lda	167	12	(5)	(16)
Cameron Services International Pty Ltd	-	-	-	-
Cape Australia Onshore Pty Ltd	-	-	-	-
Cape East Philippines INC	-	-	-	-
Compass Group	-	-	-	-
Fircroft Australia Pty Ltd	-	1	-	(78)
FMC Technology Australia Limited	-	-	-	-
GAP -MHS Aviation TL Lda	8	1	(29)	(1)
Halliburton Australia P/L	-	19	-	(16)
Interstate Enterprises P/L	-	-	-	-
Llyod Offshore Helicopters Pty Ltd	-	-	-	-
Maersk supply service A/S	-	-	-	-
Millenium Offshore Services P/L	-	17	(14)	(3)
MMA Offshore Vessel Operations Pty Ltd.	-	-	-	-
Subsea 7 Australia Contracting	-	61	-	(72)
Svitzer Asia P/L	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>175</b>	<b>137</b>	<b>-48</b>	<b>-160</b>

Favor ida, nota katak informasaun sira ne'e rezultadu hosi prosesu koleasaun unilateral tanba governu falta informasaun atu kolabora hodi relata numeru empregu. Ami sei rekomenda katak governu komesa atu kaptura (capture) informasaun sira ne'e no publika iha website governu ou Pajina Oficial no halo analize kona-ba setor estrativa kompara ho setor naun estrativa.

# 4 Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2016

Timor-Leste



## Linha Jerais (Outline)

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

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

- (1) área desenvolvimentu Petróleo conjunta (ADPK) tuir akordu tratadu tasi timor (TTT) no
- (2) iha área unidade “ Greater Sunrise” regula hosi akordu “International Unitization Agreement” (IUA) no tratadu relativamente kona-ba Certain Maritime Areas in the Timor Sea (CMATS).

Iha tinan 2003, Timor-Leste no Australia estabelese ona tratadu Tasi Timor (TTT) ne'ebe fornese enkuadramentu ba explorasaun Petróleo hot-hotu, no desenvolvimentu iha ADPK. TTT (artigu 4) fo'o (provided) reseita impostu iha upstream hosi produsaun Petróleo iha ADPK hafahe (split) entre Timor-Leste no Australia ho baze 90/10.

TTT kria ona Komisaun conjunta (KK) hodi estabelese politika no regulamentu ba atividade Petróleo iha ADPK, hamutuk mos hodi estabelese autoridade dezignada tasi timor (TSDA).

Setor oleo no gás Timor-Leste kompostu hosi jurisdisaun rua ne'ebe diferente ho enkuadramentu legal ne'ebe relevante: Area Esklusiva Timor-Leste (AETL) no ADPK. Área rua refere regula tuir kontratu fahe produsaun (KFP) ne'ebe asina entre kompania Petróleo no governu.

## 4.1 Enkuadramentu Legal Area Esklusiva Timor-Leste (AETL)

AETL refere ba teritoria Timor-Leste ne'ebe define ona hosi Lei atividade Petróleo (petroleum act) (Lei No.13/2005) Republika Demokratika Timor-Leste. Lei ne'e aplika ba operasaun Petróleo iha teritorial tasi nian, inklui zona ekonomia esklusiva no plataforma kontinental ne'ebe, tuir lei internasional, Timor-Leste iha direitu soberania ba objetivu esplorasaun rekursus. Atividades iha rai maran (onshore) la kobre iha AETL.

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

### Lejislasaun

- Lei atividade Petróleo (Lei Nu.13/2005)
- Autoridade Nacional do Petróleo (ANP) (Dekretu Lei Nu.20/2008)
- konkursu Públiku hodi respeitu award kontratu Petróleo (dekretu Lei Nu.7 / 2005)
- Dekretu lei kona-ba operasaun petróleo iha tasi laran (Offshore) iha Timor-Leste (Dekretu Lei Nu. 32/2016)

### Kontratu Fahe Produsaun (KFP):

- TLEA PSC S-06-05 (Area Kontratu E)
- TLEA PSC TL-S0-15-01
- (informasaun kona-ba KFP iha Aneksu E)

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

### Lei atividade Petróleo (Lei N° 13/2005)

Haktuir ba lei internasional, Timor-Leste iha direitu soberania ho ojetivu hodi explora, explota no administra rekursus naturais inklui rekursus Petróleo. Timor-Leste iha titulo (title) ba rekursus Petróleo hotu ne'ebe eziste iha teritoria rai okos (subsoil) nian, no mos ba area rua hotu rai maran (onshore) no tasi laran (offshore). Objetivu hosi Lei kona-ba (Lei) atividade Petróleo hodi fo'o benefisiu masimu ba Timor-Leste no povu mais posible, hosi estabelese rejime regulador ne'ebe sei permiti kompania Petróleo hodi desenvolve rekursus Petróleo.

Lei ne'e fo'o poder (empower) ba ministerio hodi authoriza kompania Petróleo hodi explora no explota rekursus Petróleo. Rejime petróleo sira seluk mos hetan ona konsiderasaun, hodi nune'e atu estabelese rejime ne'ebe tuir kompetetivu internasionalmente no ajuda atrai investimentu iha desenvolvimentu atividade Petróleo nian. Rekursus Petróleo sira ne'e nain (owned) hosi Timor-Leste ne'ebe komponente estratejiku ba ekonomia, iha valor potensial ne'ebe aas no espera bele hetan reseita signifikante ba Nasaun.

Alende ne'e targetu atu maximiza Timor-Leste nia reseita Petróleo Lei refere mos preve (envisages) assistensia atu atinje metas jeral desenvolvimentu nasaun nian. (country's broad development goals) Reseita oleo, no desenvolvimentu rekursus sira ne'e sei permiti Timor-leste ho efetivu liu tan atu trata (deal) ho nesesidade desenvolvimentu no prioridade sira, tuir tan mai mak haforsa rekursus umanus, konsolida avansu (advancements) ne'ebe halao ona ate agora, aselera no sustenta kresimentu ekonomia, hamenus kiak no hadia moris povu Timor-Leste. Objektivu seluk atu aseguara estabilidade no transparénsia hodi regula desenvolvimentu rekursus Petróleo.

# 4.1 Enkudramentu Legal Area Esklusiva Timor-Leste (AETL)

## Artigu 13 Lei Atividade Petr6leo:Anunsia ba Konkursu

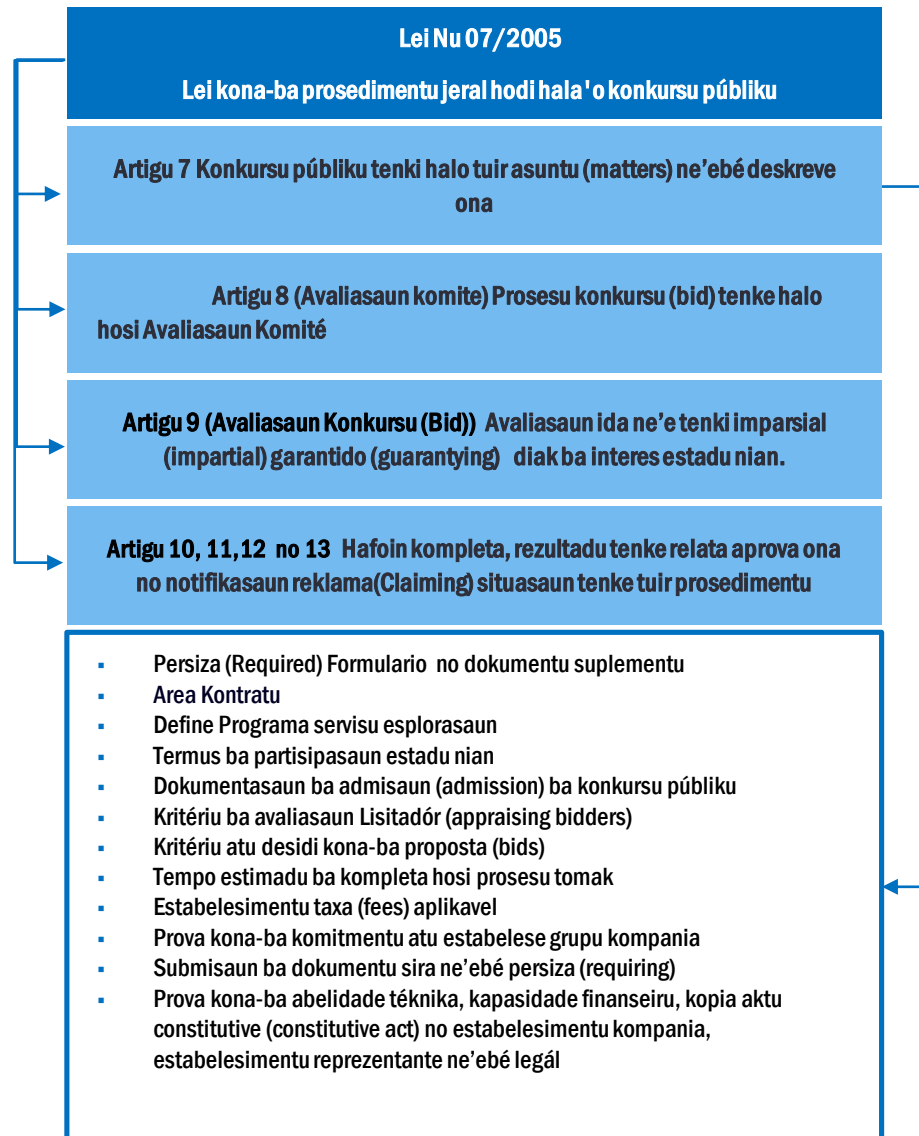
1. (a) Ministerio bele konvida, liu hosi anunsia p6bliku, aplikasaun ba autorizasaun
- (b) Mesmu paragrafu 13.1 (a) iha leten, ministerio escolha hodi award autorizasaun liu hosi negosiasaun direta sem fo'o sai konvite.
  - (i) En kasu hosi asesu autorizasaun; (in the case of Access Authorizations;) ou
  - (ii) En kasu ba tipu autorizasaun seluk hotu ne'ebe tenki halo duni ba interese p6bliku.
- (c) Karik minist6rio award autorizasaun sem konvite aplikasaun ne'ebe hatur ona (set forth) iha artigu 13.1 (b) iha leten, tenki apresenta razaun forte.

## Konkursu P6bliku hodi respeitu award Kontratu Petr6leo (Dekretu-Lei n.º7 / 2005)

Lei Nu 13/2005, 2 Setembru (Lei kona-ba atividade Petr6leo) estipula katak fo'o (granting) autorizasaun, inklui award kontratu Petr6leo ne'ebe hahu ho (preceded) konkursu p6bliku.

Lei ne'e estabesele ona prinsipu sira ne'ebe ho targetu atu fo'o benefisia masimu ba Timor-Leste no populasaun mais posibel, hosi estabesimentu rejime reguladora ba kompania Petr6leo. Lei refere estabesele kondisaun sira oinsa ministerio sei atu prosesa (proceed) autoriza atividade Petr6leo, ne'ebe deklarar partisipasaun estadu iha atividade Petr6leo nian no mos oinsa atu dezenvolve. Transparensia no Informasaun p6bliku fo'o sai (addressed) hanesan deit, fo'o informasaun falsu (misleading) sei penaliza hanesan deklarar ona ne'e.

Kompania no/ou grupu kompania sira sei selesionadu tuir baze submete proposta (bids) no anunsu p6bliku (public notice) fo'o sai hosi ministro petr6leo no rekusus minerais, no politika enerjetika relasionadu konkursu p6bliku ne'ebe relevante. Ministro refer sei reponsabiliza ba prosesu konkursu hotu no mos reponsabiliza ba fo'o (granting) autorizasaun prosesaun nian (prospecting).



## 4.2 Enkuadramentu legal Area Dezenvolvimentu Petróleo Konjunta (ADPK)

Tratadu Tasi Timor, Entre Governu Timor-Leste no Governu Australia. Asina ona iha tinan 2002. Tratadu refere estabesele ona Area Dezenvolvimentu Petróleo Konjunta (ADPK) iha Tasi Timor, permiti ba esplorasau no esplotasau rekursus Petróleo iha ADPK hodi benefisia ba populasaun Timor-Leste no Australia.

Lejislasau ne'ebe aplika ba operasaun iha ADPK mak hanesan tuir mai ne'e:

### Lejislasau

- Tratadu Tasi Timor (TTT)
- Interim Petroleum Mining Code
- Petroleum Mining Code
- Regulamentu Interinu fo'o sai tuir artigu 37 hosi Interim Petroleum Mining Code.
- (Direction) internu fo'o sai tuir artigu 37 kodigu hosi Interim Petroleum Mining Code .
- Interim Administrative Guidelines ba Area Dezenvolvimentu Petróleo Konjunta
- Aranju Maritimu Balun iha Tasi Timor
- Greater Sunrise – Nota de Entendimentu
- Greater Sunrise – Unitizasaun Internasional

### Kontratu Fahe Produsaun (KFP)

Kontratu Petróleo inklui:

- JPDA PSC 03-12
- JPDA PSC 03-13
- JPDA PSC 03-19
- JPDA PSC 03-20
- JPDA PSC 06-105
- JPDA PSC 11-106

(informasaun detalhu kona-ba KFP sira iha Aneksu E)

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



## 4.3 Akordu espesifiku ho Australia kona-ba Esplorasaun Oleo no Gás

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

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

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

### Tratadu Tasi Timor (TTT)

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

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

Tratadu Tasi Timor fo'o dalan (provides) atu hafahe (sharing) reseita (proceeds) hosi identika rekursu Petróleo tuir akordo tasi okos (seabed) ne'ebe hanaran Area Dezenvolvimentu Petróleo Konjunta no sidauk determina soberania no fronteira marítima entre nasaun rua refere. Tratadu ne'e deklarasaun espesalmente katak direitu kada nasaun reklama sobreposicao (overlapping) iha tasi okos mantein.

### Aranju Marítimu Balun iha Tasi Timor (CMATS)

aranjamentu AMBTT ne'ebe tama ona entre TL ho Australia relasionadu explorasaun Petróleo iha Tasi Timor depois TTT no AUI. Hanesan mensiona antes ne'e TTT estabelese ona ADPK. Iha kampo maior ida deskoberta iha Tasi Timor mak Greater Sunrise ne'ebe 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) espesialmente ho kampo Greater Sunrise. IUA trata (deal) ho unitizasaun hosi Greater Sunrise liu hosi área lisensa balun hanesan estabelese iha leten. haktuir AMBTT, nasaun rua aseita ona katak reseita hosi explorasaun Greater Sunrise sei hafahe equalmente no mos aseita adianta diskusaun kona-ba final delemetasaun fronteira . Kampo refere seidauk iha produsaun.

Iha loron 14 Janeiro, Timor-Leste promulga ona Dekretu-Lei Nº. 2/2005 hodi kria Konsellu Definitiva Delimitasaun Fronteira Marítima ne'ebé estabelese ona tuir Dekretu-Lei 8/2015 loron 22 fulan Abril.

9 Janeiro tinan 2017, Timor-Leste, Australia, no Komisaun Konsiliaun fo'o sai estatementu konjunta (joint statement) katak nasaun rua ne'e aseita ona termina tratadu AMBTT tinan 2006. Ho ida ne'e bele permiti Tratadu Tasi Timor tinan 2002 sei remata (expire) tuir data original (Abril 2033) antes iha tinan 2057 define ona hosi AMBTT

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

## 4.3 Akordu espesifiku ho Australia kona-ba Esplorasau Oleo no Gás

### Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Intemasional

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

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

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

Greater Sunrise AUI, hamutuk ho enkuadramentu legal seluk, (regula atividade petróleo iha Unidade area no Unidade Reservoir nian).

### Greater Sunrise – Nota de Entendimentu (NdE)

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

### Petroleum Mining Code (KMP)

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

### Interim Petroleum Mining Code

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

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

## 4.4 ANPM

Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) hanesan instituisaun publika, kria ona tuir Dekretu-Lei nº.1/2016, hosi 9 Fevereiro (alterasaun da1 hosi Dekretu-Lei n.º 20/2008, 19 Juñu).

Dekretu-Lei nº20/2008, 19 Juñu, ne'ebe mak kria ona Autoridade Nacional do Petróleo (ANP)\*, entidade ne'ebe bele konfia (entrusted) hanesan mos ho entidade sira seluk, responsabilidade atu regula no supervisona setor/indústria ne'ebe pertense (pertaining) ba natural Petróleo no gás no sira nia derivada (derivatives) iha nasaun, portanto aktu hanesan autoridade regulador nasaun nian.

Resientemente, tuir Dekretu-Lei n.º 1/2016, iha 9 Fevereiro, alterasaun dahuluk (da1) ba deketu-Lei n.º 20/2008, lora 19 Juñu, instituisaun pública Autoridade Nacional do Petróleo no Minerais (ANPM) ne'ebe iha responsável hodi administra no regula atividade petróleo no minerais iha área Timor-Leste, area rua hotu tasi laran no rai maran nian) no iha Area Desenvolvimentu Petróleo conjunta (ADPK) tuir Dekretu-Lei (ne'ebé estabese ANPM), Lei Atividade Petróleo Timor-Leste nian, Tratadu Tasi Timor no Mining Code.

Nota sira seluk (\*):

Hanesan mensiona iha leten, tuir Dekretu-Lei nº.1/2016, 9 Fevereiro, ANPM troka ona nia dezinasaun hosi ANP (Autoridade Nacional do Petróleo) ba ANPM nomós konfia ona hodi responsavel ba atividade minerais iha Timor-Leste. Liu hosi relatório refere, Ami sei uza dezinasaun atual "Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)".

ANPM mak responsável hodi administra no regula atividade petróleo no minerais iha área Timor-Leste (ne'e inklui area rua hotu tasi laran no rai maran nian) no iha Area Desenvolvimentu Petróleo conjunta (ADPK) tuir Dekretu-Lei (ne'ebé estabese ANPM) no lei no regulamentu sira tuir mai:

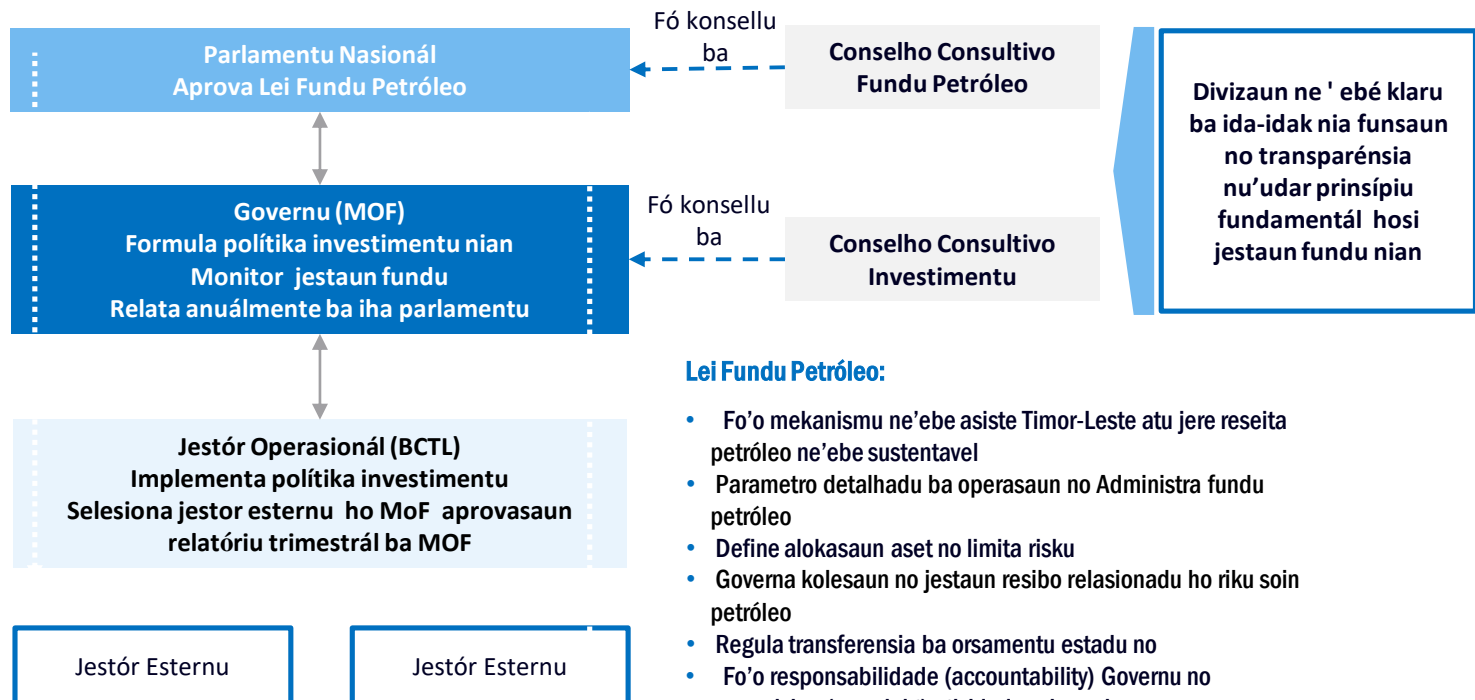
- Lei Atividade Petróleo Timor-Leste nian;
- Tratadu Tasi Timor;
- Mining Code.

## 4.5 Fundu Petróleo

Estabelese ona fundu petróleo hodi kumpri rekizitu konstitusional ne'ebe hatur iha artigu 139 hosi Konstitusaun Republika mandatu utilizausaun rekursus Natural ne'ebe justu no equal tuir interese nasional no rendementu hetan (Derived) hosi explotausaun rekursus sira ne'e bele ajuda (lead) hodi estabelese reserva finanseiru mandatoria.

Tamba ne'e Governu kria ona fundo petroleo iha tinan 2005, ne'ebe tuir provisau Lei Nu. 9/2005 (3 Agostu 2005) hetan amandamentu ho Lei Nu.12/2011 (28 Setembru 2011).

### Estrutura Governasaun Fundu Petróleo



### Lei Fundu Petróleo:

- Fo'o mekanismu ne'ebe asiste Timor-Leste atu jere reseita petróleo ne'ebe sustentavel
- Parametro detalhadu ba operasaun no Administra fundu petróleo
- Define alokasaun aset no limita risku
- Governa koleasaun no jestaun resibo relasionadu ho riku soin petróleo
- Regula transferensia ba orsamentu estadu no
- Fo'o responsabilidade (accountability) Governu no supervision (oversight) atividades sira ne'e.

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

## 4.5 Fundu Petróleo

Lei fundu petróleo fo'o mekanismu ne'ebe asiste Timor-Leste atu jere reseita petróleo ne'ebe sustentavel, Parametro detalhadu ba operasaun no Administra fundu petróleo, define matadalan alokasaun aset no limita risku, Governu koleasaun no jestaun resibo, regula transferensia ba orsamentu estadu no, defini klaru papel no responsabilidade entidades envolve iha jestaun fundu petróleo ne'e no fo'o responsabilidade ba Governu no supervisona atividade sira ne'e. Fundu Petróleo forma ona hanesan konta (account) ba Ministerio Finansas ne'ebe estabesele iha Banku Central de Timor-Leste (BCTL)

Fundu petróleo ne'e separa afluxo (inflow) reseita petróleo hosi gastus governu nian. rendementu hotu hosi petróleo inisiu hatama ba iha fundu petróleo antes halao transferensia ruma ba Orsamentu Estadu. Montante transferensia sei guia hosi Rendementu Sustentavel Estimadu (RSE), ne'ebe estabesele 3% hosi total riku soin petróleo nian.

### Rendimento Sustentavel Estimadu (RSE)

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

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

Governu levanta ona \$ 8.554 milaun hosi fundu desde inisiu to'o tinan remata 2016. ne'e exede ona kumulativa RSE nian iha periodu ida mak \$3.003 milaun. Excesso ne'e reflète politika governu nian ba front-load expenditure hodi permiti dezvoltamentu ekonómiku.

Implikasaun sira ba estratéjia investimentu fundu petróleo mak konsidera ho kuidadu no sumariza iha seksaun relatóriu anual konsellu hosi konsellu Konsultivu investimentu (Investment Advisor Board)".

Fonte: Relatóriu Anual 2016 Fundo Petroleo: [https://www.mof.gov.tl/wp-content/Petroleum\\_Fund\\_Annual\\_Report\\_2016.pdf](https://www.mof.gov.tl/wp-content/Petroleum_Fund_Annual_Report_2016.pdf)

## 4.5 Fundu Petróleo

### Transferénsia hosi Fundu Petróleo

Iha tinan 2016, balansu fundu nian tun fali US\$373 milaun (hosi US\$ 16.218 milaun iha tinan 2015 to'o US\$ 15.844 milaun iha tinan 2016) no declino segunda vez iha tinan ida ne'e desde komesa fundu nian.

total balansu fundu nian ne'e afeta hosi reseita petroleo, retornu investimentu no levantamento.

Reseita petróleo no retornu invstimentu kontribui ona \$ 224 milaun no 648 kontribui ona ba fundu ba tinan ida ne'e nian, respetivamente. Total levantamento 1,245 milaun hosi fundu hodi finansia Orsamentu Estadu resulta ona declino balansu fundu nian.

Declino reseita petróleo bele justifika ona hosi declino produsaun petróleo, presu mina no aranjamentu Tax settlement no mos persiza nota katak reseita petróleo derivado hosi kampo ida deit ona mak Bayu Undan ne'ebe nia produsaun komesa iha tinan 2004, Kitan kampo kiik ida, ne'ebe hahu produsaun iha tinan 2011 maibe suspende iha dezembru 2015 tanba presu mina tun.

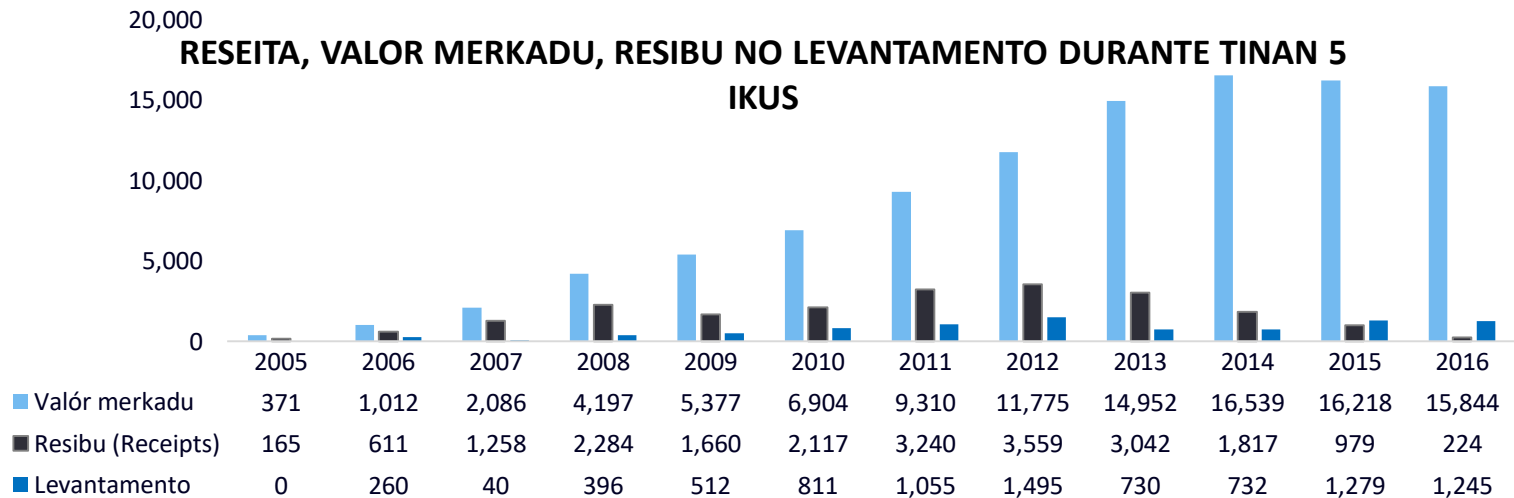
### Levantamento

Governu levanta ona \$1.244,8 milaun hosi fundu durante iha tinan 2016 hodi finansia Orsamentu Jerál Estadu. Valór \$700 liu ona RSE tuir lolos ba tinan ida ne'e nian mak \$545 milaun.

Governu levanta ona \$8.554 milaun hosi fundu desde inisiu to'o tinan remata 2016. ne'e exede ona kumulativa RSE nian iha período ida mak \$3.003 milaun. Excesso ne'e reflète política governu nian ba front-load expenditure hodi permiti dezvoltamentu ekonómiku.

Implikasaun sira ba estratéjia investimentu fundu petróleo mak konsidera ho kuidadu no sumariza iha seksaun relasionadu ho konsellu hosi konsellu Konsultivu investimentu (Investment Advisor Board)".

Fonte: <https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2017/09/English-Final-Report-2016.pdf>



## 4.5 Fundu Petróleo

### Retornu investimentu Líquido iha tinan 2016

Estratejia investimentu hosi fundu Petróleo dezenha hodi hetan (generated) retornu anual ne'ebé exede inflasaun hosi 3% iha tempo naruk nian. objetivu retornu real 3% mak tuir hosi RSE.

Investimentu hosi fundu Petróleo inisialmente investe iha bonds (especialmente USA) hodi limita expozisaun (exposure) ba risku, maibe signifikante alokasaun ba iha equity ne'e persiza hodi atinji objetivu retornu real. Iha tinan remata 2016 US bonds konta (account) liu ona 84.6% hosi total bonds no kompania US konta (account) besik 60.4% hosi portofolio equity.

Retornu investimentu fundu Petróleo antes gastus (expense) mak 10.4 % tinan 2017, retornu anual ne'ebe as tebes (highest) desde inisiu, retornu real, ne'ebe konta (account) ba inflasaun US, mak +2 % tinan 2017 (0,78% iha tinan 2015).

### Perspetiva sociedade sivil

Sociedade Sivil manifesta ona sira nia preokupasaun kona-ba sustentabilidade hosi Fundu Petróleo iha kestaun rua: Ida mak kona-ba implikasaun Rendementu Sustentavel Estimadu (RSE), hodi sai fundu ne'ebe sustentavel, ba tempo naruk nian, retornu mediu (average) tenki atinji mediu ida ho 3% iha termu real. Maibe, ne'e nunka alkansa desde krize finanseiru iha tinan 2008.

Submisaun La 'o hamutuk ba parlamentu kona-ba proposta orsamentu ba tinan 2017 urgir (urged) ministério finansa atu prudente liu tan aprosima hodi projetadu retornu investimentu ho ida ne'e bele fo'o (provide) rendementu fundu Petróleo ne'ebe barak (bulk) agora Kitan no Bayu Undan besik depleasaun ona (depleted).

tinan remata 2016, balansu Fundu Petróleo iha deit \$15,84 biliaun, menus \$ 760 milaun desde trimestral anterior, \$ 373 milaun desde hahú iha tinan ne'e nian no tun \$1,29 biliaun valor sae (peak) iha maio tinan 2015.

Durante 2016 retornu investimentu fundu nian \$ 623 milaun (retornu nominal 4,0% baixo nivel assumido) no reseita Petróleo deposito ona iha fundu ho total \$224milaun. Kompania Petróleo hamenus ona (subtracted) \$ 200 milaun hosi reseita ne'ebe selu ona ba Timor-Leste, hanesan parte pagamentu hosi settlement ba koleasaun impostu ne'ebe liu tiha ona (over) iha tinan 2012.

OSS preokupa dadus kona-ba disputa impostu entre governu no kompania Petróleo sidauk publika, OSS hanesan pilar ida iha GSMS sujere katak, iha futuru tenki persiza divulgasaun dadus relevante hodi haforsa relatóriu EITI.

OSS enkorajen parte relevante sira atu melhora transparénsia iha jestaun reseita oleo no gás no fundu Petróleo enkuantu fo'o (providing) informasaun ba públiku hodi nune'e sidadun hotu bele hatene oinsa sira nia rekursus ne'e simu, jere no gasta.

Fonte: <http://www.laohamutuk.org/Oil/PetFund/05PFIndex.htm#2016>

## 4.5 Fundu Petróleo

### Reseita Fundu Petróleo

Tinan 2016 kampo gás ida deit ona mak iha faze produsaun, Bayu-Undan. Kampu ne'e hahú ona faze produsaun iha tinan 2004. Presu mina, volume produsaun no kustu produsaun fatores prinsipal tolu ne'e mak afeta reseita petróleo ba afluxo (inflow) Governu nian.

Totál reseita petróleo ne'ebe koleta ona durante tinan 2016 US\$ 224 milaun. ne'e kompostu hosi US\$ 90 milaun impostu Petróleo, US\$ 127 milaun hosi Profit oil & gas no royalty no US\$ 6 milaun hosi reseita petróleo seluk. Kolesaun sira ne'e liquido (net) hosi tax settlement\*. Kolesaun sira ne'e, tuir lei fundu petróleo artigu 6.1 (a), (b), no (e), respetivamente.

Tuir estatamentu finanseiru fundu petróleo nian, iha tinan 2016 fundu ne'e komesa ona ho inisia balansu US\$16.218 millaun, simu ona por volta US\$ 224 milaun hosi reseita petróleo, transferénsia ba orsamentu estadu nian -US\$ 1.245 milaun, iha US\$ 648 milaun hosi lukru investimentu no final ho US\$ 15,844 milaun.

Hafahe entre reseita petróleo impostu no naun impostu mak hanesan tuir mai ne'e:

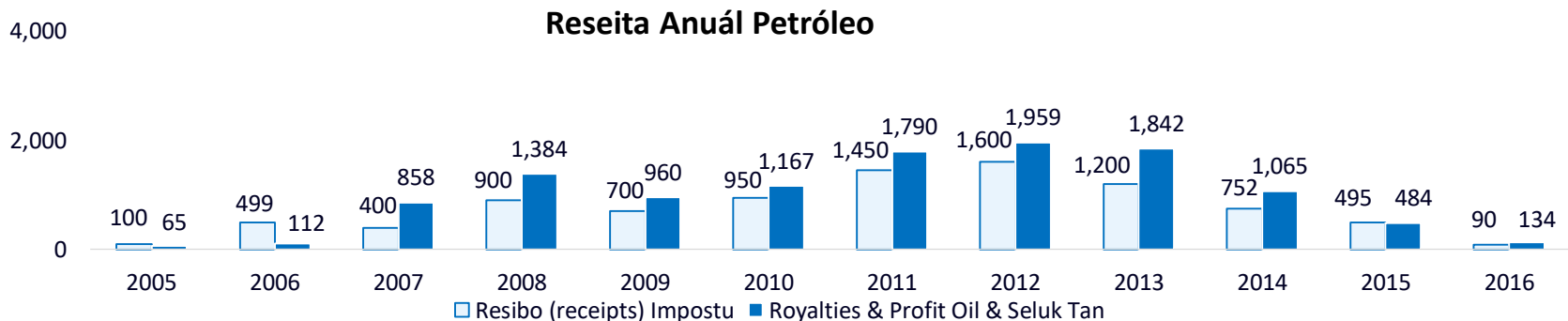
### Governu Timor-Leste no Conocophillips Australia disputa settle tax

Fevereiru tinan 2016, Governu Timor-Leste no ConocoPhillips anuncia ona atu resolve (settlement) ba disputa impostu balun, partikularmente, parte sira resolve ona asesmentu impostu relasionadu ba planu desmantelamentu Bayu-Undan, Perfurasaun Phoenix-Firebird no Capacity Reserve Charge. Parte sira labele atinji akordu relasionadu withholding tax kadoras nian no aseita ona atu husik kestaun ne'e ba iha Singapore International Centre constituted Tribunal.

GSMS Timor-Leste diskute kestaun ne'e relasionadu publika montante hosi tax settlement Governu aseita ona ba tax settlement sei publika ho nivel agregadu. Maibe tanba ho tempo ne'ebe limitadu tebes atu rekonsilia no atinji akordu hosi parte relevante, sei la inklui iha relatóriu tinan ne'e nian. parte sira relevante sei halo esforsu divulga montante total hosi tax settlement iha relatóriu tuir mai.

\*Fontes:

- <http://timor-leste.gov.tl/?p=14540&lang=en>
- <https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2017/09/English-Final-Report-2016.pdf>
- <http://www.conocophillips.com.au/newsroom/news-releases/story/timor-leste-and-conocophillips-australia-settle-tax-disputes/>
- <https://www.laohamutuk.org/Oil/tax/2016/TLCPSettleTax17Feb2016en.pdf>

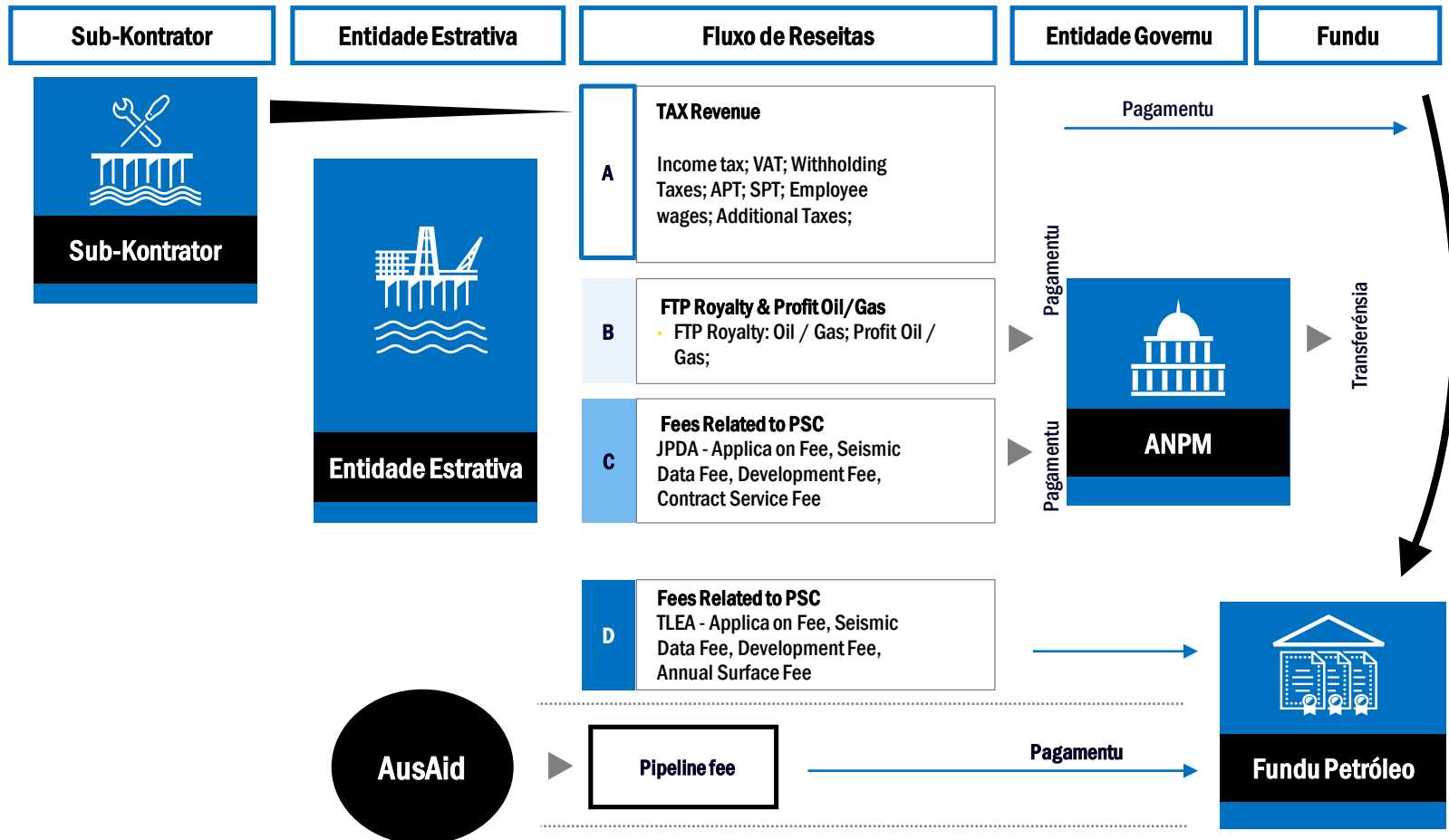




# 4.6 Sumariu hosi prosesu pagamentu

## Sumariu hosi prosesu pagamentu

Kuase la iha links direta hosi setor petróleo ba restante ekonomia. Produsaun petróleo sira hotu ne'e iha tasi laran deit no buka atu fo'ó deit ba (outsourced) kompania estranjeiru. Reseita petróleo fluxo (flow) ba iha timor-leste nia fundu petróleo, hosi ne'eba mak porsaun balun levanta ba orsamentu governu hodi beneficia ba setor naun petróleo.



## 4.7 Kompania Públiku Estadu (KPE)

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

### TIMOR GAP, E.P.

TIMOR GAP E.P. estabesele hanesan kompania nasional Timor-Leste hosi dekretu lei nu 31/2011. Objektivu prinsipal mak aktu em nome estadu atu conduzir(conducting) negosiu iha setor petróleo no gás.

kompania ne'e mos simu ona injeksaun fundu hosi governu ho forma halao transferénsia públiku kada tinan ho objetivu atu suporta atividade operacional tuir lei orsamentu estadu nian. Transferénsia públiku ba TIMOR GAP halao liu hosi Ministerio Petróleo no Rekursus Minerais (MPRM) nia orsamentu annual. fundu aloka ona ba TIMOR GAP ne'e bazeia ba planu anual kompania ne'ebe aprova ona hosi Konselhu Ministru.

Akordu kona-ba ezekusaun orsamentu no relatóriu asina kada tinan entre MPRM no TIMOR GAP antes transferénsia (disbursement) fundu ba konta bankaria dezignadu kompania 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 adekuadamente. Detalhu hosi transferénsia ne'e mensiona iha relatóriu anual TIMOR GAP tinan 2016

kompania refere iha 60% quote holder GAP MHS Aviation Lda (GAP MHS). Laiha dividedendo ne'ebe deklarada durante tinan finanseiru 2016 (2015 : \$1, 357,038). GAP MHS kontribui ho fahe lukru (share profit) \$ 419, 959 (2015 : \$ 403,861) ba rezultadu konsiladu hosi grupo nian.

Atividade sira ne'e iha variavel hosi " rai maran ba tasi laran no Nasional to'o Internasional". Iha tinan 2016 TIMOR GAP

- Hola parte iha konsorsium(JV) ho Eni no Inpex ba PSC 11-106 iha area ADPK ho data efektivu 23 Outubru tinan 2013. TIMOR GAP iha 24% share parseria konsorsium (JV) nian.
- Hanesan divulga ona iha relatóriu TL-EITI 2015, TIMOR GAP komesa pela primeira vez partisipa iha atividade explorasaun dentro AETL, ho explorasaun bloku iha rai maran ida. Iha 23 Dezembru 2015, TIMOR GAP asina ona KFP daruak atu komesa explorasaun iha bloku TL-SO-15-01.
- iha 2016 area bloku rai maran atribui (assigned) ba TIMOR GAP hosi Ministerio do Petroleo e Recursos Minerais, ho aprovasaun hosi konselhu ministro (detalha liu tan haree iha "Brief Note on direct TIMOR GAP award"). Naroman iha leten, oportunidade ba liur (farm out) promove bloku rai maran nian.hanesan rezultadu ne'ebe iha 16Novembru, akordu komersiu asina ona entre TIMOR GAP no TIMOR RESOURCES PTY LTD. KFP espera bele asina sedu iha 2017.
- TIMOR GAP mos iha mandatu ona em nome estadu hodi jere projetu Tasi Mane, estudus balun ne'ebe ligadu ho downstream no projetu maior seluk oleo & gás nian halao em nome de estadu.

Iha 2016 governu selu subvensaun (grant) ba TIMOR GAP US\$6 milaun (2015: US\$9.7 milaun).

Hosi analiza ne'ebe halo ona, TIMOR GAP laiha kualkuer relacionadu despezas quasi-fiscal ba servisus sosiál sira ne'ebe atu relata iha tinan 2016.

Fonte: <https://www.timorgap.com/databases/website.nsf/vwAll/Annual%20Reports>

## 4.7 Kompania Públiku Estadu (KPE)

### Nota Breve kona-ba Award direta rai maran (Onshore) ba TIMOR GAP

TIMOR GAP E.P., Kompania Oleo Nasional Timor-Leste nian, awarded eksklusivamente direitu esplorasau hidrokarbonetu ba bloku rai maran (figura 1) hosi rezolusaun governu nu 44/2017 iha Dezembru 2015. subsekuentemente bloku rai maran fahe ba sub-bloku 3 (A, B & C), ida-idak ho nia area aproximadamente 1000km<sup>2</sup>. iha Abril 2017 Blocks A & C.

Fonte:

[https://www.researchgate.net/publication/326060398\\_TIMOR\\_GAP's\\_Onshore\\_Block\\_A\\_Preliminary\\_Assessment\\_of\\_Prospectivity\\_in\\_Onshore\\_Timor-Leste](https://www.researchgate.net/publication/326060398_TIMOR_GAP's_Onshore_Block_A_Preliminary_Assessment_of_Prospectivity_in_Onshore_Timor-Leste)

TIMOR GAP, liu hosi TIMOR GAP Onshore Block Unipessoal Lda, forma parseria ba konsorsium (joint venture) ho intensau atu tama ba KFP iha bloku rai maran nian. objetivu ne'e atinji ona wanhira, iha Novembru 2016 TIMOR GAP tama ona iha akordu komersiu ho TIMOR RESOURCES, tuir karta ne'ebe hetan ona (acquired) interese partisipa iha bloku A no C. Konsekuentemente area esplorasau PSC (PSCs TL-OT17-08 no TL-OT-17-09 respetivamente) iha 50:50 parseria asina ona iha 2017, ho Timor Resources asumi hanesan operador.

Fonte: TIMOR GAP 2016 annual report

<https://www.timorgap.com/databases/website.nsf/vwAll/Annual%20Reports>

Hatuir lei direta award ne'e posibel . Tuir lei atividade petróleo 13/2005 no artigo 13 b) :

“...Ministerio bele hili atu award autorizasaun liu hosi negosiasaun direta sem fo'o sai konvite:

- (i) Em kasu Autorizasaun asesu sira; ka
- (ii) Em kasu tipu sira seluk hosi Autorizasaun ne'ebé mak iha atu halo tuir interese publiku”.

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

Papel TIMOR GAP E.P. Iha esplorasau rai maran (onshore) ne'e xave hodi atinji benefisiu masimu ba Timor no maximiza partisipasaun sidadaun timor oan. Hanesan nota ona iha sexto konstitusional governu nia programa ba operasaun no atividade kompanian nian ne'e “ Sentral ba estratejia atu dezenvolve ami nia industria petróleo” no fo'o (provides) “ dalan ba Timor-Leste atu iha direta partisipa (stake in) negosiu no benefisia hosi espensaun setor refere.

Fonte: <http://timor-leste.gov.tl/?p=17711&lang=en>

## 4.8 Divulgasaun Kontratu/Lisensa

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

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

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

Fonte: <http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekPSCList>

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-leste-eiti/>

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

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

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

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

### Nota seluk:

Maioria (KFP) asina ona wainhira Timor-Leste sei iha okupasaun Indonesia nian no la eziste Informasaun ne'ebe 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 PSC TL-S0-15-01 iha tinan 2015 prosesu sira ne'e divulga ona iha relatóriu TL- EITI tinan 2013 no 2015, respetivamente.

Laiha lisensa mak fo'o iha tinan 2016 maibe akordu komersial asina ona entre TIMOG GAP NO TIMOR RESOURCES iha Novembru tinan 2016 hanesan mensiona antes iha Nota Breve kona-ba Award direta rai maran (Onshore) ba TIMOR GAP

# 5 REJIME IMPOSTU

## Linha Jerais (Outline)

setor petróleo Timor-Leste atualmente kompostu hosi jurisdisaun rua ne'ebé diferente ho rejime fiskal no legal ne'ebe diferente:

- Area Dezenvolvimentu Petróleo 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 kampo projetu Bayu-Undan no Great Sunrise.
  - kobre ona hosi Tratadu Tasi Timor, naun aneksu F esklui kampo projetu Bayu-Undan no Great Sunrise.

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

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

Sesaun ne'e sumariza rejime fiskal ba kada jurisdisaun.

Timor-Leste

# 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:

Rejime aplikavel ba aneksu F mak hanesan tuir mai:

## Bayun-Undan:

- Regulamentu UNTAET Nu1/1999 25 Outubru 1999,
- Tax of Bayu-Undan Contractor (ToBuca),
- Tax Stability
- Regulamentu UNTAET Nu 2000/18

## Great Sunrise :

- Regulamentu UNTAET Nu 1/1999 25 Outubru 1999
- Tratadu Tasi Timor
- Lei impostu rendementu (Income tax law) 25 Outubru 1999
- Regulamentu UNTAET Nu 2000/18

NOTA: Iha loron publikasaun relatóriu ida ne'e nian, rejime impostu ba ADPK iha negasaun (under negation) no reforma, tanba akordu foun fronteira entre governu Timor-Leste no Austrália. Maibe, ba tinan 2016 ne'e (Escopo relatóriu) rejime apresenta ne'e aplika nafatin.

## Rejime Impostu Kampo Bayu Undan

Kampu Bayu-Undan (kobre PSC JPDA 03-12 no 03-13) lokaliza hela iha ADPK administra hosi Tratadu Tasi Timor (TTT). Lei impostu em jeral (refere ona ba hanesan Lei income tax – lei impostu Indonesia nian ate loron 25 Outubru 1999) ne'ebe hetan alterasaun maka rezultadu ona lei ToBUCA no Lei kona-ba Dezenvolvimentu Petróleo iha Tasi Timor nian (Tax Stability Act).

## Income Tax

- Corporate Income tax ba kontrator ho tarefa fiksi 30% hosi rendementu ne'ebe atu kona impostu (taxable Income).
- Corporeta income tax ba impostu individual ka sub-kontrator sira, tuir tarefa impostu progresiva mak hanesan tuir mai ne'e, 10%, 15% e 30% hosi rendementu ne'ebe atu kona impostu (taxable Income).

## Additional Profit Tax

Kontrator sira iha Bayu-Undan mós sujeitu ba APT, APT mós hanesan impostu suplementa iha Timor-Leste ne'ebé selu ona hosi kontrator sira kona-ba lukru upstream no sei aplika ba kontrator sira ne'ebé iha montante positivo hosi resibo liquido akumulativu (Accumulated Net Receipt's/ANR) ba operasaun petróleo hosi tinan ne'ebé kalkula ona tuir formula mak hanesan tuir mai ne'e:

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

Ne'ebé:

ANR – resibo liquido (net receipts) ne'ebe akumulula hosi Kontrator sira

r – Income tax (atualmente 30%)

A - Resibo liquido (net receipts) ne'ebe akumulula hosi tinan anterior;

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

I – Despeza juru nian (expenses interest)

# 5.1 ADPK – Aneksu F

## ValueAdd Tax (VAT)

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

## Withholding Tax (WHT)

Iha variasaun tarefa impostu kona-ba rendementu bruto hosi beins no servisu (WHT) ba Sub-kontrator sira ne'ebé fo'o servisu iha atividade petróleo iha aneksu F hosi ADPK. Tarefa WHT ne'ebé aplikavel variavel depende hosi tipu servisu (Ezemplo servisu perfurasaun (Rig), servisu konstrusaun, servisu tekniku, jestaun, Legal no servisu kontabilidade, royalties no sira seluk).

## Wages Income Tax (WIT)

Iha Timor-Leste kona-ba sira nia renumersaun (remuneration). Traballadór sira ne'ebe fo'o servisu relativamente ba iha atividade petróleo iha aneksu F hosi ADPK sujeitu ba (WIT).

Tarefa WIT iha Timor-Leste aplikavel ba traballadór sira ne'ebé rezidensia iha Timor-Leste mak 10%, 15% no 30% liu-liu kona-ba rendementu bruto hosi salariu traballadór rezidensia ka renumersaun ho similaridade.

Em kasu traballadór ida ne'ebé naun-rezidensia, tarefa fiksi hosi WIT mak  $20\% \times 90\% = 18\%$  hosi rendementu bruto ho renumersaun sira.

## Rejime Impostu kampu Greater Sunrise

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

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

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

Corporate Income Tax tuir lei income tax nian:

- Lei income tax tarefa fiksi ho 30% hosi taxable income ba kontrator sira

Corporate Income Tax ba Individual ka sub-kontrator sira tuir tarefa progresiva:

- 10%, 15% e 30% hosi impostu rendementu (taxable income).

## Branch Profits Tax (BPT)

Kontrator Greater Sunrise sujeitu ba (BPT) hosi 20% iha 90% hosi 20,1% depois lukru impostu. Tuir TTT, BPT ho 20% reduz on ba 15%, ne'ebé ba kompania 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 area eksklusiva Timor-Leste aplika mós hanesan ba operasaun petróleo sira ne'ebé halao iha area sira naun aneksu F iha ADPK, sujeitu ba modifikasaun balun, ho prinsipal diferensa katak tarefa impostu relevante estabelse 90% hosi sira nia nivel normal.

Rejime Impostu :

- Regulamentu UNTAET Nu 2000/18
- Lei Imposto Petróleo Nu...../2005 troka fali ona ho Tax and Duties Act Nº.8/2005
- Lei Impostu Renda (Income Tax Law)

### Income Tax

- Income Tax aplika ba kontrator sira tuir tarefa 30%.
- Sub-kontrator sira la sujeita ba impostu, maibe sub-kontrator hotu ka fomesedor servis sira orientadu ba final withholding 6% no 90% (5,40%).

### Value Add Tax (VAT)

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

### Withholding Tax

tarefa ho 5,4% sei aplika kona-ba rendementu bruto hosi beins no servisu (WT) ba sub-kontrator sira no fomesedor sira seluk fo'o servis iha atividade petróleo iha naun-aneksu F hosi ADPK

### Supplemental Petroleum Tax (SPT)

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

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

Ne'ebé:

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

r – Income tax (atualmente 30%)

A – Resibo liquido (net receipts) ne'ebe akumula hosi tinan anterior;

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

I – Despeza jurus (expenses interest)

### Wages Income Tax (WIT)

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

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

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

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



## 5.3 AETL – Area Esklusiva Timor-Leste

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

### Income Tax

Income Tax aplika ba kontrator sira tuir tarefa 30%.

### Service Tax

Tarefa ba service tax ba kontrator mak 12%.

### Sales Tax

Tarefa ba sales tax mak 6%.

### Withholding Tax

Tarefa 6% sei aplika ona ba rendementu bruto hosi beins no servisu (WIT) ba Sub-kontrator sira no fomesedor sira seluk ne'ebé fo'o servis iha atividade Petróleo iha AETL.

### Import Duty

Import duty aplika (ho esepausun balun) ba beins sira ne'ebé mak importa ba Timor-Leste. Tarefa ba impostu importa kona-ba importasaun beins hosi Kontrator sira ne'ebe iha relasaun ba operasaun petróleo mak 6%.

Kustu desativasaun (decommissioning cost) ba atividade petróleo Timor-Leste nian.

### Provizaun abandonu (Abandonment Provision)

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

### Supplemental Petroleum Tax (SPT)

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

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

Ne'ebé:

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

r – Income tax (atualmente 30%)

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

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

I – Despeza jurus (expenses interest)

### Wages Income Tax (WIT)

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

tarefa (WIT) iha Timor-Leste aplikavel ba traballadór ne'ebé rezidencia iha Timor-Leste mak 10% (menus hosi US\$ 550) ou (US\$55 + 30% x montante salariu ass liu hosi US\$550) rendementu Bruto hosi salariu traballadór rezidencia ka renumerasaun ne'ebe similiar.

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

Em kasu traballadór ida ne'ebé naun-rezidencia, tarefa fiksu hosi WIT mak 20% hosi renumerasaun.

# Vizaun Jeral Indústría Estrativa Timor-Leste iha 2016 - Mineráis

## Linha Jerais (Outline)

Timor-Leste iha ona distinguiu (Diploma Ministerial) entre definisaun artezanál, médiu no largo, Mineráis eskala ki'ik la konsidera iha definisaun ne'e nian tanba atividade real (koleta produsaun no taxa) sei porsaun ki'ik, kompara ho setor oleo & gás no mos kompara ho setor ekonomia sira seluk.

Alende ne'e, artezanál refere manual puro mineráis ho uza másimu tonelada 60/kada fulan ba material konstrusaun.

Tuir dadus ne'ebe mak iha, Setór mineráis iha Timor-Leste ne'e artezanál, eskala ki'ik no desizaun hodi uza matadalan Standard EITI (tuir volume/atividade) no divulga informasaun sira ne'ebe disponivel kona-ba setór ne'e nian ho informasaun adicional kona-ba reseita nian (reseita lisensa).

Timor-Leste



## 6.1 Enkuadramentu legal

Iha tinan 2008 governu aprova ona diploma ministerial nu 1/2008 30 Julu. regra espesifika ba lisensa atividade estrasaun minerais masas Minerais no pedreiras (Mines no quarries). Diploma ministerial ne'e hetan amandamentu dala rua ona mak hanesan:

- Diploma Ministerial nu 1/2009, 12 Agostu 2009
- Diploma Ministerial nu 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 infraestrutur hodi hadia diak liu tan ba usa área sira ne'e, hanesan benefisiu direta ba populasaun no hodi permiti dezvoltamentu setor turismo nian.

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

Resientemente, tuir dekteru lei nu 1/2016, 9 Feveiru Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) dezigna ona hanesan autoridade ne'ebe responsabiliza ba jere no regula atividade petróleo no minerais iha Timor-Leste.

Atualmente, diploma ministerial nu 1/2008 la vale aplikável, ne'ebe revoga ona (revoked) hosi diploma ministerial nº 64/2016, 16 Novembru.

Diploma Ministerial foun halo diak liu tan rekizitu sira ba lisensa no introdus prinsipiu sira ne'ebé mak alinhadu ho esbosu Kodigu Minerais nian. (bele haree hotu lisensa kada tinan iha aneksu D).

- Diploma ministériál nu 64//2016,16 Novembru
- Rezolusaun Governu nu 35/2016 ,19 Outubru
- Dekretu Lei nu 5/2011 Lisensa Ambientál

Fonte: Nova Código mineração: <http://web.anpm.tl/>

### Diploma ministériál Nu 64/2016, 16 Novembru

Timor-Leste nia Diploma Ministeriál nu 64/2016, 16 Novembru, klarifika ba nesidade atu melhora (improve) diak liután prosesu administrativa ba lisensa nian, obrigasaun jerál hosi titulár lisensa (license holder), klasifikasaun ba atividade sira no asesmentu ba sira nia taxa asociadu, melhora rekezitu tekniku ba avaliasaun, planeamentu, implementasaun no monitorizasaun, inspesaun, auditoria no relata atividade minerais nian.

Diploma ida ne' e promove partisipasaun kooperativa ka kompania timoroan inkorporada tuir lei Timor-Leste nian iha peskiza no explorasaun ne'ebé relasiona ho material konstrusaun nian ho interese partisipasaun mínima liu 50% propriedade (owned) no kontrola hosi timor oan.

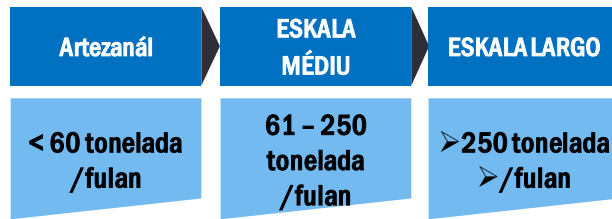
Lisensa sei fo'o hosi ANPM, hanesan lisensa prospeasaun, lisensa explorasaun no lisensa minerais, exceto ba dimensaun no fatuk ornamental, durasaun lisensa mak tinan ida (1), mesmu perspectiva orden aprovasaun estipula kontrariu (stipulates otherwise).

# 6.2 Prosesu Lisensa

## Taxa no Klasifikasaun

Taxa no Klasifikasaun ba Lisensa minerais tinan 2016 aplika tuir Diploma Ministerial nu 2/2014, 19 Fevereiro, hosi Janeiru to'o Novembru 2016, ho Diploma 64//2016, 16 Novembru aplika hosi Dezembru tinan 2016 to'o prezente.

Klasifikasaun ba eskala artizanál, médiu no Largo no taxa lisensa mak ilustra iha kraik:.



## Taxa lisensa - Art. 7

Taxa lisensa ne'ebé aplika ba atividade diferenca hanesan klasifikasaun iha leten mak hanesan tuir mai:



## Minerais/Taxa Estrasaun - Art. 8

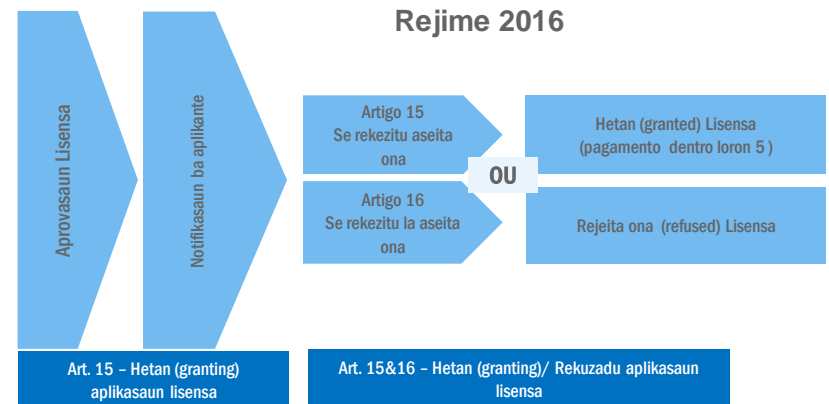
Taxas (rates) esplorasau tuir ho volume no klasifikasaun ne'ebe diferente mak hanesan tuir mai:

*Jornal da República*

	MATERIAS DE CONSTRUÇÃO (em USD/ton exploradas)		MATERIAS DE TRANSFORMAÇÃO (em USD/ton exploradas)			ROCHAS ORNAMENTAIS (em USD/ton exploradas)	
	Outros Tipos	Areia (granulada +16mm)	Cálculo	Argila	Granito	Cálculo, Granito e Mármore	Outros previstos no artigo 28
Artisanal	3.00	0.50	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Escala Média							
Escala Grande	1.00	2.00	0.75	0.50	0.75	8.00	7.00

## Lisensa

Escopo lisensa ne'e inklui peskiza sientifika, lisensa prospeasaun no lisensa minerais (artigu 12 no 13 hosi DM 64/2016, 16 Novembru). Rekerimentu ba lisensa tenke aplika hanesan tuir mai ne'e:

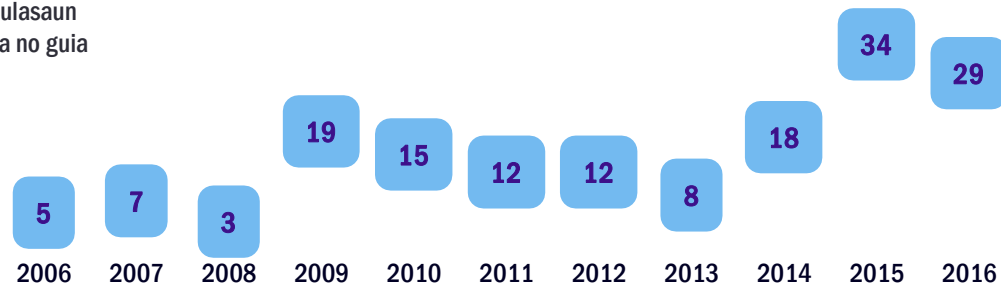


## 6.3 Atividade Minerais iha Timor-Leste

### Númeru lisensa

Hosi 2006 to'o 2016 numeru lisensa ne'ebe rejista ona hosi Diresaun Nasional Minerais nian, MPM no ANPM (2016) iha aumenta tan (haree aneksu D). Nune ´e mos verefika ona aumentu signifikativu iha tinan 2015 no 2016 kompara ho tinan anterior. Ida ne ´e justifika hosi introdusaun amandamentu daruak no regulasaun foun ne ´ebé mak halo ajustamentu atu hafasil prosesu aplikasaun lisensa no guia ne'ebe diak. Haree detalhas kona-ba lisensa iha aneksu D.

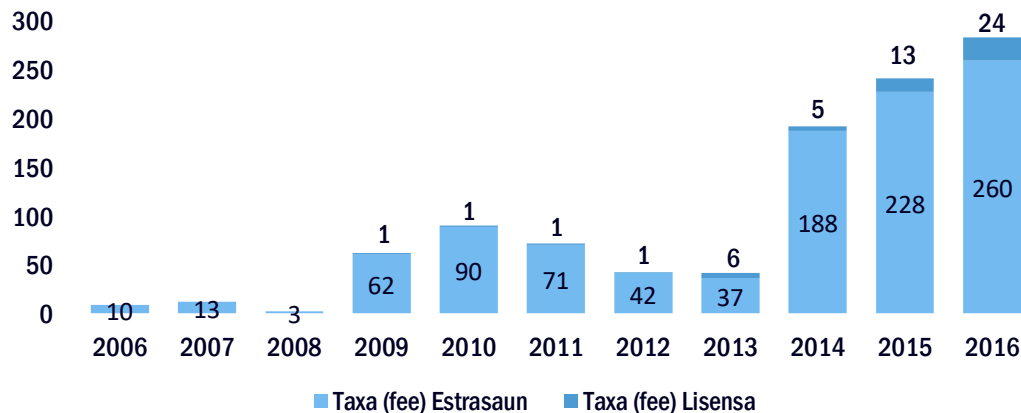
### Lisensa fo'õ sai (issue) 2006-2016



### Reseita

Desde tinan 2016, obter reseita hosi estrasaun no taxa (fee) lisensa iha setor minerais aumenta tan haree iha grafiku hanesan tuir mai. ne ´e prinsipalmente justifika hosi lejislasaun no kontrolu balun ne'ebe implementa ona hosi Ministerio do Petróleo no Minerais

### Total Estrativa no taxa (fee) lisensa \$US ' 000



## 6.4 Kobertura Artezanál no Eskala Ki'ik Minerais (ASM)

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

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

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

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

# 7 Metodolojia no aprosimasaun

## Estudo Escopo (Scoping Study)

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

Objetivu hosi estudo escopo ne'e atu defini klaru escopo ba ezersisiu rekonsiliaasaun EITI, Formatu relatóriu (reporting templates) prosesu koleasaun dados no horario servisu nian. tuir rekezitu EITI (EITI Standard 2016). Avaliasaun ida ne'e mos permiti remediaasaun (remediation) rekomendasaun hosi relatóriu EITI anterior.

Timor-Leste



# 7.1 Escopo no Administrador Independente

## Independente Administrador

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

- Identifika kompania sira, Kompania públiku Estadu nian no institusaun sira ne´ebe iha escopo tuir rekezitu 4.1 hosi EITI Standard.
- Identifika no alista kompania oleo no gás (estrassaun oleo no gás) no indústriá minerais iha Timor-Leste ne´ebé mak halo pagamentu substansial ba Estadu no tenki iha escopo hodi relata tuir rekezitu 4.1 (c) hosi EITI Standard.
- Identifika no alista orgaun governu sira ne´ebé mak simu ona pagamentu substansial (substantial) hosi kompania oleo no gás no indústriá minerais iha Timor-Leste ne´ebe tenki iha escopo hodi relata tuir rekezitu 4.1.(c) hosi EITI Standard.
- Identifika kualker lejislativu, regulamentu, administrativa ka pratika obstaklu hodi divulga kompletu totál reseita deriva hosi kada fluxo benefisia (stream of benefit) ne´ebe aseita ona iha nesessario volume ba relatóriu EITI nian, inklui reseita ne´ebe menus liu tuir akordu limita (thresholds) nian, signifíkativu ba formatu relatóriu, tuir rekezitu 4.1 (d) hosi EITI Standard.
- Konselha GSMS kona-ba oinsa defini nível dezagregadu atu aplika ba dados sira ne´ebé mak sei publika
- Identifika prosedimentu auditoria no halao dezempenho konfirmasaun prosedimentos ho kompania no instituisaun públiku sira ne´ebe involve ona iha preparasaun relatóriu EITI nian, hodi nune´e konfirma kumpri (compliance) ho rekezitu 4.9 (a) EITI Standard nian. Ida ne´e inklui estudo ba lei ne´ebe relevante no hosi lei sira ne´e kualker inisiativa ba reforma ou sira ne´ebé mak introdus ona, no prosedimento sira ne´e kumpri padraun internasional.

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

## Escopo Servisu

Escopo relatóriu da9 ba tinan fiskal 2016.

Limita materialidade defini ona hosi GSMS inklui fluxo de reseitas hotu-hotu ne´ebe ass liu US\$ 100.000 no kompania sira ne´ebé mak halo pagamentu (ba materialidade fluxo de reseitas) ne´ebe ass liu hanesan montante iha tinan 2016. Limita (threshold) ida ne´e permiti atu kaptura aproximadamente 99% reseita simu ona hosi Governu hosi atividade petróleo iha 2016.

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

- Universu totál impostu nasional fluxo de reseitas selu ba DNRP no, adekuadamente, naun impostu hotu-hotu selu ba ANPM ou ba Fundu;
- Uza fluxo de reseitas hotu-hotu ezistensia iha TL iha tinan 2016 (DNRP, ANPM no PF) ho baze ba kalkulasaun hosi fluxo (stream) material relevante ba relatóriu EITI nian;
- Infomasaun iha leten rekonsilia ona ho informasaun deklarara iha estatamentu Finanseira hosi Fundu Petróleo no ANPM nian;
- Montante/% konsidera ona hanesan kombinasan hosi numeru fluxo de reseitas nian (liu hosi 10) no numeru entidade (por volta 43 iha tinan 2016, inklui sub-kontrator sira – haree aneksu A no B) hodi nune´e bele garante katak relatóriu ne´ebe sei iha escopo simu ona liu hosi 99%. Numeru ida ne´e alkansa tamba medida no konsentrasaun hosi setor ne´e nian ne´ebe balun mak iha papel (hanesan mensiona iha relatóriu EITI anterio).
- Dados Pagamentu sosiál mandatoria no setor traballadór nian seidakompila (collated) hosi governu ba iha baze indústriá hotu, maibe ami husu ona (requested) informasaun iha ami nia formatu (templates) koleasaun dados.

Tuir informasaun ne´ebé mak simu ona hosi entidade governu sira, no mos informasaun hosi fonte aberta (open Source) balun ne´ebe preokupa kona-ba resibo pagamentu impostu no naun-impostu iha tinan 2016, baze hodi determina escopo relatóriu nian kompleta ona.



## 7.2 Materialidade limita (Materiality Thresholds) ba divulgasaun Kompania

### Materialidade

EITI Standard defini ona materialidade mak hanesan tuir mai ne'e: "pagamentu no reseita sira ne'ebe konsidera ona materia karik sira nia omisaun ou estatmentu lalos (misstatement) bele afeta signififikativamente komprensivu ba relatóriu EITI nian". Forma diferente bele uza atu defini materialidade ba relatóriu tinan 2016. GSMS defini ona materialidade iha termu ho valor minimu hosi pagamentu ba governu (US\$ 100.000).

### Setor

Setor Oleo no Gás kobre liu ona 99% hosi reseita impostu no naun-impost ne'ebe simu ona hosi indústria estrativa iha tinan 2016. Entidade iha escopo (kontrator no sub-kontrator) representa 99% hosi total reseita ne'ebe simu ona.

Kompania sira iha setor minerais, iha dimensaun ki'ik, tamba ne'e, iha impaktu ki'ik ba montante reseita ne'ebe simu ona iha tinan 2016 (menus liu hosi rihun US\$ 300)

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

### Sub-Kontrator

GSMS desidi inklui sub-kontrator sira ne'ebe halo pagamentu fluxo de reseitas ne'ebe signififikativu (impostu deit) ba atividade Oleo no Gás ass liu limita (threshold). Ida ne'e sei permiti kaptura aproximadamente 4,12% hosi total reseita ne'ebe simu ona relasiona ho atividade oleo no gás iha Timor-Leste.

## 7.2 Materialidade limita (Materiality Thresholds) ba divulgasaun Kompania

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

ENTIDADE OLEO NO GÁS IHA ESCOPO		
Kompania Estrativa no sira-nia afiliadus ne'ebé envolve iha operasaun oleo no gás iha Timor		
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	Eni Timor - Leste S.p.A.	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	Inpex Sahul Ltd	Woodside Petroleum Ltd
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	Inpex Timor Sea Ltd	TIMOR RESOURCES PTY LTD
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	<b>Entidade Governu</b>
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	Direção Nacional de Receitas Petrolíferas (DNRP)
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)
Eni JPDA 03-13 Limited	Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	Banco Central de Timor-Leste (BCTL)
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	TIMOR GAP E.P. (SOE)
Eni JPDA 11-106 B.V.	Eni Timor - Leste S.p.A.	<b>Seluk (Pipeline fee)</b>
		AusAid (1)

Sub-kontrator		
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	Compass Group (Australia) P/L*	MMA Offshore Vessel Operations Pty*
Amec Engineering P/L	CHC Lloyd Helicopters Australia P/L	Subsea 7 Australia Contracting
Bluewater Services International P/L	Fircroft Australia P/L*	Svitzer Asia P/L
Caltech Unipessoal Lda	FMC Technology Australia Limited	
Cameron Services Inter. P/L	GAP -MHS Aviation TL Lda	
Cape East Philippines INC	Halliburton Australia P/L	
Cape Australia Onshore P/L*	Interstate Enterprises P/L	
Amec Engineering P/L & Clough Engineering Integ. Solutions Services Pty Ltd	Maersk Supply Services A/S*	
Amec Engineering P/L	Millenium Offshore Services P/L	

## 7.2 Materialidade limita (Materiality Thresholds) ba divulgasaun Kompania

### Fluxo de Reseitas

Reseita Governu hosi industria estrativa s kompostu hosi:

- Reseita Noun Impostu
- Reseita Impostu

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

FLUXO DE RESEITAS OLEO NO GÁS	
Reseita Impostu	Deskrisaun (detalhadu liu tan bele haree iha seksaun 5)
Income Tax	Impostu kona-ba Impostu rendementu hosi pagamentu impostu ba Kada tinan impostu nian.
Additional Profits Tax	Impostu rendementu adisional selu hosi kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu resibo liquido akumuladu deriva hosi Projetu Bayu-undan ba impostu anual nian.
VAT	Impostu kona ba beins no servisu
Wages Withholding tax	Witholding kona-ba impostu rendementu salariu traballadór (rezidensia no laos rezidensia)
Withholding Tax Payments	Ida ne'e imposto ne'ebé mak kualker ema ka kompania mak halo Pagamentu rekere atu deduzir hosi pagamentu no remiter ba Diresaun Nasional Reseita Petróleo no Minerais (NDPMR). Pagamentu sira ne'ebé atraí WHT mak hanesan pagamentu servisu ne'ebé inklui taxa ba jestaun no konsultorio, komisaun, dividends aluguel no pagamentu kontrato naun- rezidensia
Additional Taxes	Impostu adisional selu liu hosi avaliasaun impostu ne'ebe iha relasiona ho falha manda formulariu impostu, impostu pagamentu, understatement impostu no falha iha kriasaun no manter rejistu (retain record), jurus no multa. Nune'e mos inklui informasaun kona-ba devolve impostu. (hosi FP)

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

FLUXO DE RESEITAS OLEO NO GÁS	
Reseita Naun Impostu	Diskrisaun
FTP	Pagamentu produsaun halo bazeia ba KFP entre Governu TL no kompania ida relasiona ba faan Oleo no Gás
Royalty	Pagamentu royalty halo tuir ho sira nia KFP entre Governu TL no kompania
Profit Oil & Gas Payments	Pagamentu produsaun halo bazeia ba KFP entre Governu TL no kompania relasiona ba lukru (profit) faan Oleo no Gás
Taxa Pagamentu	Contract service fee (ADPK) – taxa (fee) selu ba área kontratu ne'ebe hetan (acquired) bazeia iha montante fiksi ba (ADPK), medida /km iha AETL Development fee (ADPK) – Aplika kuandu deklarara deskobre komersial hosi kontrator, taxa (fee) bazeia ba medida ne'ebe mak deskobre ona hosi reserva oleo no gás Seismic data fee – Taxa (fee) bazeia ba dadus hetan (acquired) hosi sistema inventariu ne'ebé koleta hotu dadus sismikus relevante.
Pagamentu Seluk (Pipeline Fee)	Taxa (fee) selu hosi governu Australia (iha ADPK) ne'ebe aseita ona hosi nasaun rua

## 7.3 Kolesaun Dadus

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

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

Husu (requests) informasaun espesifika mantin iha formatu relatóriu (reporting template) atu responde (address) ba rekezitu EITI nian no mantin kestaun score nian hosi sekretaria Internasional EITI kona-ba validasaun ikus nian.

## 7.4 Garantia Dadus

### Métodu Garantia (assurance) iha setor públiku

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

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

### Métodu garantia (assurance) iha setor privadu

sirkunstansia diferença aplika ba kompania privadu sira ne'ebé envolve ona iha setor estrativa. Sira nia dezempenu operasionais no finanseiru ne'e kaptura iha relatóriu anual no finanseiru nian, especialmente ba lista kompania públiku ou ho konfiansa (reliance) sistema kontrola internu ne'ebé, iha maioria entidade sira kumpri (compliance) SOX.

Lei no regulamentu relasionado ho prosesu audit nian seidak aplika iha Timor-leste. Desde prosesu rekonsiliaun EITI, rekere (requires) dadus ne'e konfiansa (reliability) bo'ot ne'ebe ami iha :

- Husu no simu ona formatu relatóriu (reporting template) asina hosi oficial ne'ebé responsável, plus detalha pagamentu kada fulan nian (data no montante);
- Ami husu ona estatamentu audit finanseiru (wanhira aplikavel) no/ka relatóriu auditor;
- 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 diskuti no komprende prosedimentu garantia (assurance) kaptura dadus sira ne'e, validasaun kontrolu internu (SOX) espesifika no prosedimentu kontrolu interna sira seluk ne'ebe halo hosi auditor esternu.

Dala ruma iha diferença no/ ka duvida kona-ba dadus ne'ebé simu ona ami husu ona dokumentus no/ ka informasaun sira seluk ne'ebé suporta tranzaksaun (estatamentu banku, resibo, kalkulasaun no seluk).

## 7.5 Konsiderasaun Seluk

### Transportasaun

Planu dezvoltamentu kampu Bayu Undan kompostu hosi instalasaun kadoras iha tasi okos (subsea) no konstrusaun planta iha Darwin LNG. 500 kilometru 26” Kadoras formese gas “ hosi Bayu-Undan hodi prosesu iha 3,7 MTPA dezenhu kapasidade fasilidade natural gas– Darwin natural gas, lokaliza iha Northern Territory Australia. Gas ne´e transporte liu hosi kadoras, ne´ebé mak konverta ona liquido Natural Gas faan ba Tokyo Electric no Tokyo Gas iha Japan. Desde tinan 2006, media (average) hosi kargo ida LNG 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 juridisaun Timor-Leste nian. Kadoras dezembarka (landing) ba iha Australia sei tuir juridisaun Australia nian”.

Bazeia ba analize ne´ebe halao ona no kontinua usa kriteriu iha tinan anterior, la identifika reseita transporte, taxa kadoras (pipeline fee) ne´e hanesan akordo taxa entre nasaun rua (pagamentu halo hosi AusAID) no laos reseita transportasaun nian. Iaiha pagamentu seluk ne´ebe identifika ralasionadu ho transportasaun halao hosi kompania no sub-kontrator sira.

### Provizaun Infraestrutura no Aranju troka (Infrastructure Provision and Barter Arrangement)

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

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

Maibe iha komitmentu local (mandatoria no voluntaria) ne´ebe apresenta iha seksaun 10

### Pagamentu Sub-nasional no Transferénsia

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

# 8 Rekonsiliasaun impostu no pagamentu sira seluk

## Aseita ona ho prosedimentu

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

- Obter (obtain) informasaun hosi kompania estrativa no autoridade governu kona-ba impostu, naun impostu no pagamentu sira seluk iha tinan 2016;
- Rekonsilia dadus hosi kompania estrativa no autoridade governu kona-ba kada tipu pagamentu, ba kada kompania iha tinan 2016
- Em kazu indentifika diskrepansia kona-ba pagamentu sira ne'e, indika hanesan kompania atu esplika
- Se bazeia ba esplikasaun ne'ebe simu ona hosi kompania sira (ou se kompania rekuza fo'o esplikasaun sira ne'e), la possivel atu determina kauza hosi diskrepansia sira ne'e, atu responde respetivu autoridade governu bele husu hodi fo'o informasaun detalhu kona-ba tipu pagamentu sira ne'e.
- Se bazeia ba esplikasaun ne'ebe simu ona hosi kompania no autoridade governu (ou se sira rekuza fo'o esplikasaun sira ne'e), diskrepansia sei mantein la iha esplikasaun, entaun ida ne'e sei indika iha relatóriu EITI nian.

Timor-Leste

# 8.1 Rezultadu Jeral hosi Rekonsiliaaun Pagamentu

## Reseita ne'ebe hetan hosi atividade estrativa Oleo no Gás no apoio atividade sira.

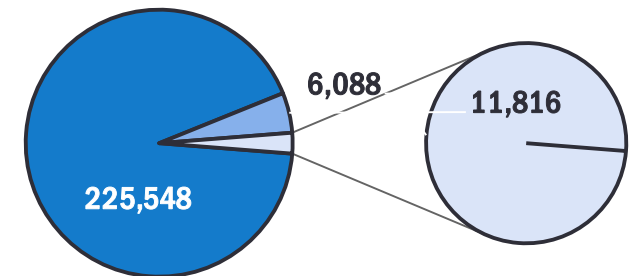
Iha tabela kraik breve deskrisaun no sumariu hosi total montante reseita simu hosi entidade governu hosi setor Oleo no Gás no montante iha escopo:

Reseita ne'ebe hetan (generated) iha 2016 (Rihun USD)	Total	Escopo	% Escopo
Total Reseita Naun Impostu relata ona hosi ANPM	147,037	147,034	100.00%
Total Reseita Impostu Kontrator	78,511	78,503	99.99%
Total Reseita Kontrator *	225,548	225,537	100.00%
Total Reseita kadoras (Pipeline) relata ona hosi BCTL	6,088	6,088	100.00%
Total Reseita Impostu Sub-Kontrator **	11,816	10,034	85.27%
Iha Escopo		1,793	0.72%
<b>TOTAL</b>	<b>243,452</b>	<b>243,452</b>	<b>100.00%</b>

\* Dezagregadu iha Aneksu A

\*\* Dezagregadu iha Aneksu B

Total Reseita iha US\$'000



- Atividade Estrativa Oleo & Gas
- Atividade ba suporta Oleo & Gas
- Taxa Kadoras (Pipeline fee)



# 8.1 Pagamentu hosi Kompania Estrativa Oleo no Gás iha escopo

## Pagamentu Impostu no Naun Impostu hosi kompania estrativa Oleo no Gás no sira nia afiliadu involve operasaun oleo no gás iha Timor.

Detalha kada kompania hosi montante reseita Impostu no Naun Impostu relata ona hosi governu reprezenta hanesan tuir mai ne'e:

Hosi (out of) kompania 25 mak iha pagamentu kona-ba atividade petróleo ba entidade governu (DNRP, ANPM, BCTL no Fundu Petróleo), 23 mak iha escopo { akumuladu ona pagamentu ne'ebe as liu limita (threshold)}. Endida 2 mak laiha escopo mak: Japan Energy EP JPDA Pty Ltd and Oilex (JPDA 06-103) Ltd. Detalha ba montante ne'ebe simu ona hosi governu hosi entidade sira ne'e detalha ona iha aneksu A no reprezenta reseita total tokon 11.

Entidadess	Income Tax	APT Installment	VAT - JPDA	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	FTP	Royalties	Profit Oil	Contract Services Fee	Development Fee	seimic Date Fee	Surface Rental Fee	Interest Received	Totál relata ona hosi governu
Inpex Sahul Ltd	-	-	-	-	330,484	-	-	29,717,786	-	-	-	-	309	30,048,579
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	8,651	-	-	309	-	-	-	-	-	8,960
Conocophillips (03-12) Pty Ltd	2,252,768	7,461,051	2,085,410	2,109,990	829,457	12,163,874	-	28,270,094	160,000	5,279,750	-	-	-	60,612,394
Conocophillips (Timor Sea) Pty Ltd	1,861,660	3,044,941	-	-	64,906	-	-	-	-	-	-	-	-	4,971,507
Conocophillips (Emet) Pty Ltd	2,727,247	357,005	-	-	7,655	-	-	-	-	-	-	-	-	3,091,907
Conocophillips JPDA Pty Ltd	2,615,854	5,865,799	-	-	125,871	-	-	-	-	-	-	-	-	8,607,524
Conocophillips (03-13) Pty Ltd	4,234,470	2,045,735	-	-	44,059	-	-	-	320,000	-	-	-	-	6,644,264
Conocophillips Timor Leste	-	-	-	292,608	11,482	-	-	-	-	-	-	-	-	304,090
Woodside Energy Ltd	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	-	-	-	24,066	600	-	-	-	160,000	-	-	-	-	184,666
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-	-	160,000	-	-	-	-	160,000
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	1,771,758	6,821,005	-	-	276,231	-	-	27,881,870	-	-	-	-	-	36,750,864
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	12,840,477	5,617,664	-	-	461,632	-	-	24,005,011	-	-	-	-	217	42,925,001
Eni JPDA 03-13 Limited	5,814,793	1,639,186	-	-	226,973	-	-	18,136,532	-	-	-	-	-	25,817,484
Eni JPDA 06-105 PTY LTD	-	-	2,453,402	200,063	1,803,529	-	73,950	-14,982	160,000	325,000	-	-	-	5,000,962
Eni JPDA 11-106 P/L	-	-	-	-	106	-	-	-	80,000	-	-	-	-	80,106
Eni Timor - Leste S.P.A (PSC area 4)	-	-	-	-	28,862	-	-	-	-	-	-	154,000	-	182,862
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	-	-	850	-	-	-	-	-	-	-	-	-	850
TIMOR GAP Offshore Unipessoal	-	-	-	133,486	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133,486
TIMOR GAP, Onshore Block ,UNIPESSOAL, LDA	-	-	-	7,879	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,879
TIMOR RESOURCES PTY LTD	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
Talisman Group	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
Others	3,663	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,663
<b>Total</b>	<b>34,122,690</b>	<b>32,852,386</b>	<b>4,538,812</b>	<b>2,768,942</b>	<b>4,220,498</b>	<b>12,163,874</b>	<b>73,950</b>	<b>127,996,620</b>	<b>1,040,000</b>	<b>5,604,750</b>	<b>0</b>	<b>154,000</b>	<b>526</b>	<b>225,537,048</b>

# 8.1 Rezultadu Rekonsiliaun-Kompania Estrativa

Prosesu rekonsiliaun nian hanesan deskreve ona iha kraik seksaun 8.1. ne'ebe hatudu (displayed) nota diferensa entre montante pago hosi atividade estrativa oleo no gás no montante simu ona hosi entidade Governu:

Haree iha pajina tuir mai deskrisaun ba ajustamentu halo durante prosesu rekonsiliaun.

Entidade	Relata hosi entidade	Relata hosi governu	Rezultadu hosi pedido inisiu	Ajustamentu hosi entidade	Ajustamentu hosi governu	Relata ona hosi entidade	Relata ona hosi governu	Diferensa la Rekonsilia
Inpex Sahul Ltd	30,048,579	30,048,579	0			30,048,579	30,048,579	0
Inpex Timor Sea Ltd	23,491	8,961	-14,530		14,838	23,491	23,799	308
Conocophillips (03-12) Pty Ltd *	60,512,394	60,612,394	100,000			60,512,394	60,612,394	100,000
Conocophillips (Timor Sea ) Pty Ltd *	4,521,507	4,971,507	450,000			4,521,507	4,971,507	450,000
Conocophillips (Emet) Pty Ltd *	2,191,907	3,091,907	900,000			2,191,907	3,091,907	900,000
Conocophillips JPDA Pty Ltd *	7,257,524	8,607,524	1,350,000			7,257,524	8,607,524	1,350,000
Conocophillips (03-13) Pty Ltd *	6,314,264	6,644,264	330,000			6,314,264	6,644,264	330,000
Conocophillips Timor Leste	304,089	304,089	0			304,089	304,089	0
Woodside Energy Ltd			0			0	0	0
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	184,667	184,666	-1			184,667	184,666	-1
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd	160,000	160,000	0			160,000	160,000	0
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	44,909,561	36,750,864	-8,158,697	-8,158,702		36,750,859	36,750,864	5
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	38,293,722	42,925,001	4,631,279	2,641,254	-1,990,025	40,934,976	40,934,976	0
Eni JPDA 03-13 Limited	26,448,876	25,817,483	-631,393		631,393	26,448,876	26,448,876	0
Eni JPDA 06-105 PTY LTD	4,369,220	5,000,963	631,743		-631,393	4,369,220	4,369,570	350
Eni JPDA 11-106 P/L	80,106	80,106	0			80,106	80,106	0
Eni Timor - Leste S.P.A ( PSC area 4)	182,862	182,862	0			182,862	182,862	0
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	1,515	850	-665	-665		850	850	0
TIMOR GAP Offshore Unipessoal	151,761	133,486	-18,275	-4,517		147,244	133,486	-13,758
TIMOR GAP, Onshore Block ,UNIPESSOAL, LDA	26,093	7,879	-18,214	-4,425		21,668	7,879	-13,789
TIMOR RESOURCES PTY LTD			0			0	0	0
Talisman Group			0			0	0	0
<b>Total</b>	<b>225,982,138</b>	<b>225,533,385</b>	<b>-448,753</b>	<b>-5,527,055</b>	<b>-1,975,187</b>	<b>220,455,083</b>	<b>223,558,198</b>	<b>3,103,115</b>

\* Por favor nota katak montante ne'ebe prezenta ne'e liquido (net) montante depois aplikasaun hosi tax settlement aseita ona entre MdF no Conoco Phillips (haree seksaun 4.5.)

## 8.1 Ajustamentu hosi Governu - Kompania Estrativa

	Income Tax	APT Installment	VAT – JPDA	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Royalties	Profit Oil	Offset	Total	Notas
Inpex Timor Sea Ltd					14,838				14,838	1)
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-1,224,481	-765,544	-1,990,025	2)
Eni JPDA 03-13 Limited	-284,997	916,390							631,393	3)
Eni JPDA 06-105 PTY LTD			-580,994	-123,560	73,161	-14,982	14,982		-631,393	3)
<b>Total</b>	<b>-284,997</b>	<b>916,390</b>	<b>-580,994</b>	<b>-123,560</b>	<b>87,999</b>	<b>-14,982</b>	<b>-1,209,499</b>	<b>-765,544</b>	<b>-1,975,187</b>	

Tipo ajustamentu identifika ona iha montante relata hosi entidade governu:

- Tax offset;
- Impostu simu relata ona maibe inkoreta klasifika kada tipu impostu ou entidade;

Ajustamentu rekonsiliaaun prezenta kada entidade no kada tipu resibu (receipt) no suporta hosi evidensia adekuaudu.

### 1) Ajustamentu kona-ba montante relata ona ba INPEX

2015 ajustamentu iha ANPM pagamentu Royalties/Profit Oil ba Kitan Lifting. Ami obter ona suporta dokumentasaun.

### 2) Ajustamentu kona-ba montante relata ona ba Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd

Tax offset relata ona hosi Tokyo Timor Sea Resources iha montante US\$765,544 laos inisiu relata ona hosi DNRP. income tax 2016 offset relasionadu ba corporate income pagamentu liu (overpayment) iha 2015.

ajustamentu seluk relasionadu ba profit oil relata ba 2016 exede valor ne'ebe devia pago (2M USD).

### 3) Ajustamentu kona-ba montante relata ona ba Eni

Pagamentu balun rejista iha diferente fluxo de reseita impostu no relatóriu entidade nian. ajustamentu halo bazeia ba apoio no informasaun hosi entidade sira. Total montante relata laiha diferenca.

## 8.1 Ajustamentu hosi Entidade – Kompania Estrativa

	Income Tax	APT Installment	Profit Oil	Withholding Tax Payments	Total	Notes
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106				-655	-665	1)
TIMOR GAP Offshore Unipessoal				-4,517	-4,517	1)
TIMOR GAP, Onshore Block, UNIPESSOAL, LDA				-4,425	-4,425	1)
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	-381,028	-7,731,638		-46,036	-8,158,702	2)
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd			2,641,254		2,641,254	3)
<b>Total</b>	<b>-381,028</b>	<b>-7,731,638</b>	<b>2,641,254</b>	<b>-55,643</b>	<b>-5,527,055</b>	

### 1) Ajustamentu kona-ba montante relata ona ba TIMOR GAP

Ajustamentu halao justifika ona hosi montante ne'ebe rekogniza hanesan impostu 2016 (TIMOR GAP relata) no montante atual pago iha 2016 (ajustamentu halao ona) kiik liu mak taxa bankaria (bank charges) (25 USD kada tranzaksaun). Maske hatene katak iha ne'eba montante la rekonsilia iha data ba publikasaun relatóriu nian, informa ona ami katak parte rua (TIMOR GAP no MOF) sei halo enforsu hotu atu rekonsilia montante ne'ebe la rekonsilia.

### 2) Ajustamentu kona-ba montante relata ona ba Santos JPDA (91-12) Pty Ltd

Diferensa entre divulgasaun entidade no montante relasionadu ba montante levantamento tuir settlement agreements ho MoF hanesan rezultadu selu liu (overpaid) impostu iha tinan anterior no offset devolve (refund) tanba kolokasaun (lodgement) 2015 retornu income tax nian la inklui iha inisiu relatóriu entidade nian.

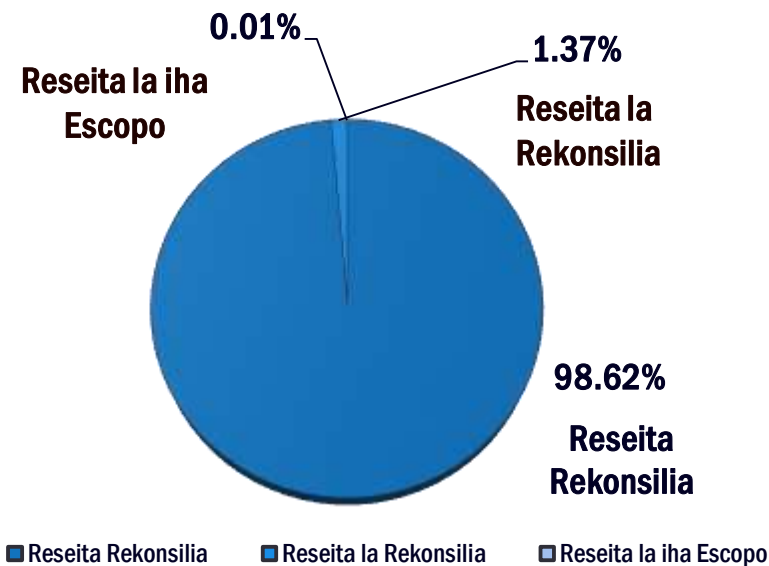
### 3) Ajustamentu kona-ba montante relata ona ba Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd

Entidade relata ona estimasaun impostu em vez de pagamentu halo iha 2016.

## 8.1 Diferensa la rekonsilia – Kompania Estrativa

Bazeia ba rezultadu final diferensa la rekonsilia aproximadamente US\$ 5 milaun. Montante ne'e reprezenta por volta 2% hosi reseita total atividade estrativa.

Grafiku iha kraik hatudu rezultadu final no faktu katak 97,73% pagamentu hosi operadores sira rekonsilia.



Entidade	Montante (USD)	
	Diferensa la rekonsilia	
ConocoPhillips *	3,130,000	
Timor GAP EP *	-27,522	
seluk	637	
<b>Total</b>	<b>3,103,115</b>	

\* Al la simu suporta adisional informasaun ne'ebe bele permiti ba konklui katak montante refere rekonsilia ona.



Timor-Leste



## 8.2 Pagamentu hosi sub-Kontrator Oleo no Gás iha Escopo

### Pagamentu impostu hosi Sub-Kontrator

Detalha hosi kompania kona-ba reseita impostu relata ona hosi Governu reprezenta hanesan tuir mai ne'e:

Hosi (Out of) 36 sub-Kontrator ne'ebe pago montante impostu DNRP, ami identifika ona entidade 19 ne'ebe halo pagamentu (ba Fluxo de Reseitas) liu ona limita (threshold) ba entidade Governu iha Escopo.

Sub-Kontrator	Income Tax	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Additional Tax	Total relata hosi Governu (USD)
Amec Engineering P/L & Clough Engineering	159,172	8,247	963,069	21,832	1,152,320
Amec Engineering Pty Ltd	-	145,120	-	-	145,120
Bluewater Services International Pty Ltd 1	-	323,749	-	-	323,749
Caltech Unipessoal Lda 384	92,468	449,568	2,108	-	544,145
Cameron Services International Pty Ltd	36,365	93,139	-	-	129,504
Cape Australia Onshore Pty Ltd	-	186,589	-	-	186,589
Cape East Philippines Inc.	-	125,680	-	-	125,680
Compass Group	447,528	118,893	302,409	-	868,830
Fircroft Australia P/L	62,026	208,621	-	-	270,647
FMC Technology Australia Limited	-	276,885	-	-	276,885
GAP MHS Aviation TL Lda	-	35,358	51,092	1,531,536	1,617,986
Halliburton Australia P/L	464,430	36,376	13,950	-	514,755
Interstate Enterprises P/L	23,265	198,967	-	1,400	223,632
Lloyd Offshore Helicopters Pty Ltd	-	523,294	-	660	523,954
Maersk supply service A/S	-	109,671	-	-	109,671
Millenium Offshore Services P/L	2,318,385	83,333	81,881	-	2,483,599
MMA Offshore Vessel Operations Pty Ltd.	-	138,077	48,215	-	186,292
Subsea 7 AU Contracting PL	-	72,954	85,457	-	158,411
Svitzer Asia P/L	-	192,552	-	-	192,552
<b>Total Analisado</b>	<b>3,603,639</b>	<b>3,327,074</b>	<b>1,548,181</b>	<b>1,555,428</b>	<b>10,034,322</b>

## 8.2 Resultadu rekonsiliaaun Sub-Kontrator

Prosesu rekonsiliaaun hanesan deskreve ona iha seksaun 8.1. kraik ne'ebe hatudu nota diferense entre montante pago hosi Sub- Kontrator oleo no gás no montante simu ona hosi entidade Governu

Kompania Sub-kontrator	Relata ona hosi entidade	Relata ona hosi Governu	Resultadu hosi inisiu pedido	Ajustamentu hosi entidade	Ajustamentu hosi Governu	Relata hosi Entidade	Relata hosi Governu	Resultadu depois rekonsillasaun
Amec Engineering P/L & Clough Engineering	481,831	1,152,320	670,488	572,089	-	1,053,920	1,152,320	98,399
Amec Engineering Pty Ltd	157,687	145,120	-12,567	-	-	157,687	145,120	-12,567
Bluewater Services International Pty Ltd 1	1,390,098	323,749	-1,066,349	-1,066,349	-	323,749	323,749	-
Caltech Unipessoal Lda 384	541,085	544,145	3,060	9,731	-	550,816	544,145	-6,671
Cameron Services International Pty Ltd	-	129,504	129,504	-	-	-	129,504	129,504
Cape Australia Onshore Pty Ltd	-	186,589	186,589	-	-	-	186,589	186,589
Cape East Philippines Inc.	-	125,680	125,680	-	-	-	125,680	125,680
Compass Group	-	868,830	868,830	-	-	-	868,830	868,830
Fircroft Australia P/L	141,338	270,647	129,309	129,309	-	270,647	270,647	-
FMC Technology Australia Limited	-	276,885	276,885	-	-	-	276,885	276,885
GAP MHS Aviation TL Lda	579,214	1,617,986	1,038,772	-36,219	-1,076,081	542,995	541,905	-1,091
Halliburton Australia P/L	514,968	514,755	-212	-	-	514,968	514,755	-212
Interstate Enterprises P/L	-	223,632	223,632	187,953	-	187,953	223,632	35,678
Lloyd Offshore Helicopters Pty Ltd	-	523,954	523,954	-	-	-	523,954	523,954
Maersk supply service A/S	-	109,671	109,671	109,671	-	109,671	109,671	-
Millenium Offshore Services P/L	1,387,240	2,483,599	1,096,359	2,115,468	-	3,502,708	2,483,599	-1,019,109
MMA Offshore Vessel Operations Pty Ltd.	-	186,292	186,292	-	-	-	186,292	186,292
Subsea 7 AU Contracting PL	173,747	158,411	-15,336	-	-15,336	173,747	143,076	-30,671
Svitzer Asia P/L	-	192,552	192,552	-	-	-	192,552	192,552
<b>Total</b>	<b>5,367,208</b>	<b>10,034,322</b>	<b>4,667,114</b>	<b>2,021,654</b>	<b>-1,091,417</b>	<b>7,388,862</b>	<b>8,942,905</b>	<b>1,554,043</b>



## 8.2 Rezultadu Rekonsiliaun – Sub-Kontrator

Montante total inisiu diferensa representa hanesan tuir mai ne'e:

Diskrisaun	Montante iha US\$	% Montante final relata ona hosi Governu
Montante total relata ona inisiu hosi Governu	10,034,322	100%
Ajustamentu hosi entidade Governu	-1,091,417	-11%
Montante Impostu final relata ona hosi Governu	8,893,523	
Montante total relata ona inisiu hosi Sub-Kontrator	5,367,208	53%
Ajustamentu hosi entidade	2,021,654	20%
Montante impostu final relata hosi Sub-Kontrator	7,388,862	
Entidade la responde	2,490,287	28%
Diferensa montante la relata konsiliar	-936,243	-9%

- Montante total la relata inisiu hosi entidade US\$ 2,021,654 no deskreve ona hosi entidade iha pajina tuir mai.
- Montante total la relata inisiu hosi Governu -US\$1,091,417 no deskreve ona iha pajina tuir mai.
- Montante total la konsiliar -US\$ 936,243, montante la signifkante kompara ho montante total valida ona. Montante ne'e la valida desde ami la bele obter responde hsi entidade respetiva.

Hosi (Out of) entidade 19 iha escopo, ami la obter responde ba entidade 8 : Cameron Services International Pty Ltd, Cape Australia Onshore Pty Ltd , Cape East Philippines Inc., Compass Group, FMC Technology Australia Limited, Lloyd Offshore Helicopters Pty Ltd , MMA Offshore Vessel Operations Pty Ltd. no Svitzer Asia P/L. montante total relata ona hosi Governu ne'ebe ami la obter responde US\$ 2,490,287.

Detalha hosi pagamentu impostu la responde hosi entidade la responde detalha hanesan tuir mai ne'e:

<i>Montante USD</i>	
Diskrisaun	Relata hosi Governu
Income Tax	483,893
Wages Withholding Tax	1,655,110
Withholding Tax Payments	350,624
Additional Taxes	660
	2,490,287

## 8.2 Ajustamentu hosi Entidade – Sub-Kontrator

### Ajustamentu hosi Sub-Kontrator

Sub-Kontrator	Income Tax	Branch Profits Tax	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Additional Taxes	Total
Amec Engineering P/L & Clough Engineering	26,529			545,560		572,089
Bluewater Services International Pty Ltd			-1,066,349			-1,066,349
Caltech Unipessoal Lda 384	3,404		6,327			9,731
Firecroft Australia P/L	-2,307		131,616			129,309
GAP MHS Aviation TL Lda	-43,574		7,035	320		-36,219
Interstate Enterprises P/L			186,553		1,400	187,953
Maersk supply service A/S			109,671			109,671
Millenium Offshore Services P/L					2,115,468	2,115,468
<b>Total</b>	<b>-15,948</b>	<b>0</b>	<b>-625,147</b>	<b>545,880</b>	<b>2,116,868</b>	<b>2,021,654</b>

### Ajustamentu ba montante relata ona

Ajustamentu identifika hotu ona, exceto ba Bluewater Services International P/L, esplika ona hosi faktu inisiu entidade relata ona pagamentu (payable) Impostu 2016 em vez de montante impostu atual pago iha 2016. Ami obter ona evidensia adekuaudu ba ajustamentu hotu.

Relasionadu Bluewater, entidade relata ona valor total baze sujeitu ona ba impostu (taxes), em vez de relata ona deit montante hosi additional tax. Depois diskusaun montante relata ona hanesan pago konfirma ona.

## 8.2 Ajustamentu hosi Governu – Sub-Kontrator

### Ajustamentu hosi entidade governu

Sub-Kontrator	Income Tax	Branch Profits Tax	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Additional Taxes	Total
Bluewater Services International Pty Ltd			-212,020	212,020		0
Firecroft Australia P/L	9,985		-9,985			0
GAP MHS Aviation TL Lda					-1,076,081	-1,076,081
Subsea 7 AU Contracting PL				-15,336		-15,336
<b>Total</b>	<b>9,985</b>	<b>0</b>	<b>-222,005</b>	<b>196,684</b>	<b>-1,076,081</b>	<b>-1,091,417</b>

### Ajustamentu kona-ba montante relata ona

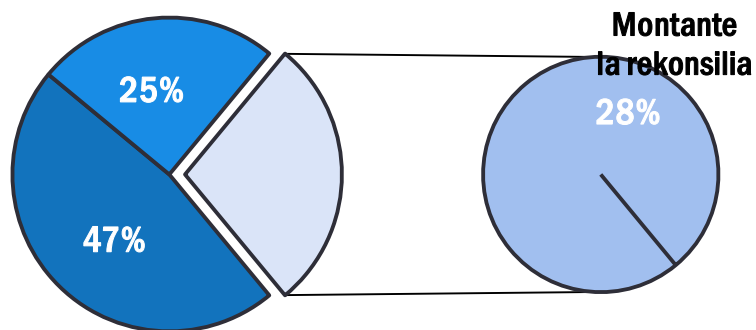
Ajustamentu hotu indentifika ona, exceto ba GAP Aviation ne'ebe esplika ona de faktu entidade governu koretu relata ona impostu simu maibe inkoretu klasifika hanesan tipo impostu.

Relasionadu ba GAP Aviation, MoF relata ona total valor salariu (wages) sujeitu ba impostu, em vez de relata deit montante impostu

## 8.2 Diferença la rekonsilia – Sub-Kontrator

Bazeia ba resultadu final, diferença la rekonsilia aproximadamente US\$ 1,554,043. montante ne'e representa por volta 15% total reseita atividade estrativa.

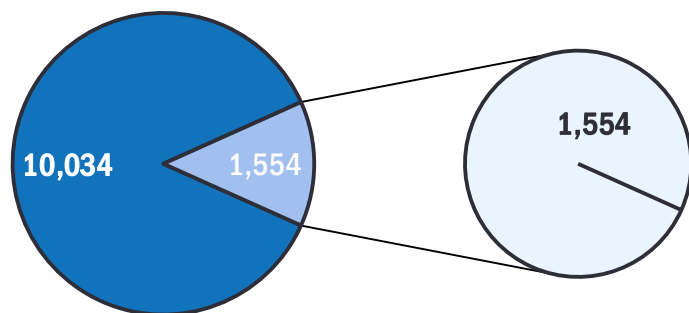
Haree iha kraik resultadu final no de faktu katak 76% pagamentu hosi kontrator rekonsilia ona.



Relata

La Relata

■ Reseita Rekonsilia ■ Reseita la Rekonsilia ■ La relata



■ Totál iha Escopo ■ Diferente montante la rekonsilia

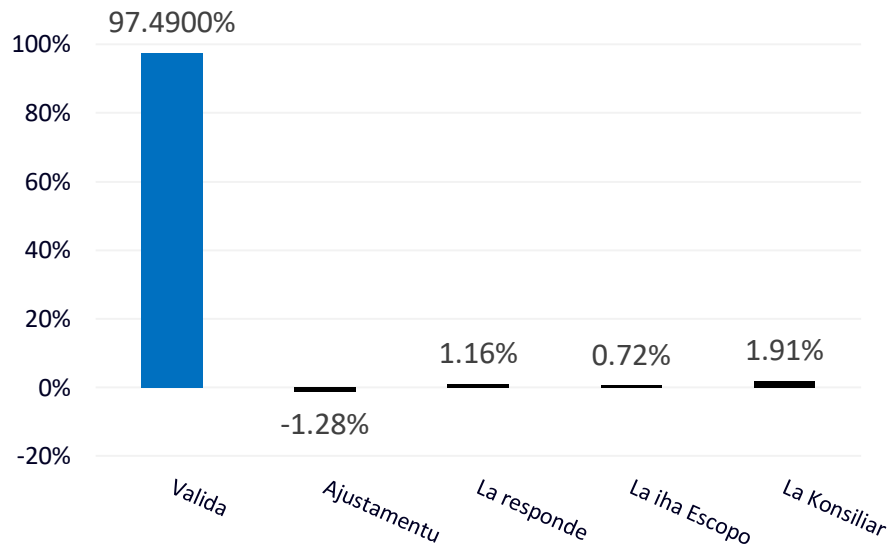
Montante iha USD

Kompania Sub-kontrator	Relata ona hosi entidade	Relata ona hosi Governu	Rezultadu depois rekonsilia saun
<b>Diferença la rekonsilia</b>			
Amec Engineering P/L & Clough Engineering	1,053,920	1,152,320	98,400
Amec Engineering Pty Ltd	157,687	145,120	-12,567
Caltech Unipessoal Lda 384	550,816	544,144	-6,672
GAP MHS Aviation TL Lda	542,995	541,905	-1,090
Halliburton Australia P/L	514,968	514,755	-213
Interstate Enterprises P/L	187,953	223,631	35,678
Millenium Offshore Services P/L	3,502,708	2,483,599	-1,019,109
Subsea 7 AU Contracting P/L	173,747	143,076	-30,671
<b>Total Diferença la rekonsilia</b>		<b>-10%</b>	<b>-936,243</b>
<b>La relata</b>			
Cameron Services International Pty Ltd	-	129,504	129,504
Cape Australia Onshore Pty Ltd	-	186,589	186,589
Cape East Philippines Inc.	-	125,680	125,680
Compass Group	-	868,830	868,830
FMC Technology Australia Limited	-	276,885	276,885
Lloyd Offshore Helicopters Pty Ltd	-	523,954	523,954
MMA Offshore Vessel Operations Pty Ltd.	-	186,292	186,292
Svitzer Asia P/L	-	192,552	192,552
<b>Total La Relata</b>		<b>28%</b>	<b>2,490,287</b>
<b>Total</b>			<b>1,554,044</b>

## 8.3 Sumariu- rezultadu rekonsiliaun MdF

### Sumariu rezultadu rekonsiliaun:

#### REZULTADU REKONSILIASAUN

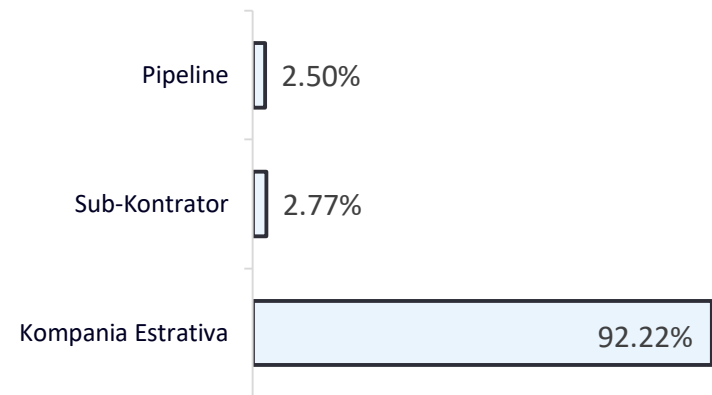


Grafika iha leten representa montante la rekonsilia iha US Dollars, ba kada kategoria. Montante la konsiliar por volta US\$ 4,6 milaun, liu US\$ 3 milaun mak mai hosi ConocoPhillips.

Durante prosesu rekonsiliaun, total resibu (receipts) hosi entidade governu tun (decreased) 1.28% no 1.91% deit montante total inisiu relata hosi governu la konsiliar.

Pagamentu hosi atividade estrativa Oleo no Gás representa 92,22% total resibu (receipts) valida ona no Sub-Kontrator valida ona montante representa 2,77% montante total resibu (receipts) valida ona.

#### % RESEITA VALIDADA



# Propriedade Beneficiaria (Beneficial Ownership)

## Reforma Regulamentar ba divulgasaun propriedade beneficiaria

Tuir rekezitu EITI 2.5 ne'ê rekomenda katak nasaun kumpridor EITI mantein rejistu asesivel ba públiku kona-ba Propriedade beneficiaria hosi entidade korporativa ne'êbé tuir konkursu (bid) ba opera ou investe iha aset estrativa, inklui identidades ba sira nia Propriedade beneficiaria no nível propriedade (ownership).

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

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

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

Timor-Leste

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

Naran Kompania	Ultima proprietariu beneficiaria	Notas	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	<a href="https://www.eni.com/en_IT/investors/eni-on-the-stock-markets.page">https://www.eni.com/en_IT/investors/eni-on-the-stock-markets.page</a>
CGG Services (Singapore) P/L	CGG	CGG lista ona iha Euronext Paris Stock Exchange	<a href="http://www.cgg.com/en/Investors">http://www.cgg.com/en/Investors</a>
ConocoPhillips ( Timor Sea ) Pty Ltd ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd ConocoPhillips JPDA Pty Ltd ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	ConocoPhillips	ConocoPhillips mak hanesan kompania públiku estadus unidus Amérika (USA) ne'ebe lista ona iha New York Stock Exchange.	<a href="http://www.conocophillips.com/investor-relations/">http://www.conocophillips.com/investor-relations/</a>
Inpex Timor Sea, Ltd Inpex Sahul Ltd	INPEX CORPORATION	INPEX CORPORATION holds a 100% shares of INPEX Timor Sea, Ltd; INPEX CORPORATION holds a 100% shares of INPEX Sahul, Ltd.	<a href="http://www.inpex.co.jp/english/ir/shareholder/stock.html">http://www.inpex.co.jp/english/ir/shareholder/stock.html</a>
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	Santos Ltd	Santos mak Australia natural gas company estabesele iha tinan 1954.	<a href="https://www.santos.com/investors/shareholder-information/">https://www.santos.com/investors/shareholder-information/</a>
Talisman Resources ( JPDA 06-105) Pty Ltd	Repsol SA.	Talisman hetan (acquired) hosi Repsol loraon 8 Maiu tinan 2015.	<a href="https://www.repsol.energy/en/shareholders-and-investors/index.cshtml">https://www.repsol.energy/en/shareholders-and-investors/index.cshtml</a>
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	TIMOR GAP EP	Entidade Kompania Estada nian	<a href="https://www.timorgap.com/databases/web-site.nsf/vwAll/Annual%20Reports">https://www.timorgap.com/databases/web-site.nsf/vwAll/Annual%20Reports</a>
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	Tokyo Gas Co. Ltd, Tokyo Electric Power Co. Inc	Tokyo Gas Group ne'e grupu hosi Japaun.	<a href="http://www.tokyo-gas.co.jp/IR/english/stock/holder_e.html">http://www.tokyo-gas.co.jp/IR/english/stock/holder_e.html</a>
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 kompania hosi grupu kompania Woodside nian. Woodside petroleum Ltd mak hanesan kompania públiku Austrália nian lista ona iha Australian Securities Exchange	<a href="https://www.woodside.com.au/investors">https://www.woodside.com.au/investors</a>

# 100

## Despezas Sosiál & Ekonomia

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

- Despezas sosiál hosi kompania
- Despezas fiskal quasi SOE
- Kontribuisaun Setor estrativa ba ekonomia

Timor-Leste



# 10 Despezas Sosiál no Ekonomia

## Komitmentu Konteudu Lokal (Mandatoria)

Ba kompania despezas sosiál la konsidera hanesan despezas mandatoria. Maibe iha despezas ne'ebe sei fo'o sai (forecast) iha planu anual aseita entre Operador sira no ANPM, ne'ebe konsidera hanesan kustu rekoperavel (cost recoverable) no kontrola ona hosi ANPM (denominar komitmentu lokal ou konteudu lokal-LC).

Despezas sira ne'e rekomenda tuir Kontratu Fahe Produsaun (KFP) no pre-aprovadu dentro aprovasaun programa servisu no orsamentu nian.

Ba despezas sosiál seluk (voluntáriu) GSMS desidi ona atu inklui iha prosesu kolesaun dadus no halo relata unilateral hosi kompania sira atu eleva (enhance) sira nia kontribuisaun.

Sumariu ba relatóriu mak hanesan tuir mai ne'e:

<b>Entidade Estrativa</b>	<b>Montante iha USD</b>
	<b>Montante relata ona</b>
ConocoPhillips	15,243,011
Eni (JPDA 06-105)	264,111
<b>Sub-Total</b>	<b>15,507,122</b>
<b>Entidade Governu</b>	
TIMOR GAP EP	6,000
<b>Total</b>	<b>15,513,122</b>

# 10 Despezas Sociál no Ekonomia

## Komitmentu Konteudu Lokal (Mandatoria)

Kompania Oleo no Gás opera iha area jurisaun rua AETL no ADPK. rekomenda atu procura beins no servisu produs ka fornese hosi fornecedor (providers) iha Timor-Leste (no Australia ba ADPK). Iha AETL, Kompania oleo no gás rekere (required) atu fo'o preferensia iha empregadór Timor-Leste Nasional no Treinamentu ba timor oan sira. Ba ADPK, enkorajen kompania sira atu empra no treinu timor oan sira.

Montante relata ona hosi operador sira konfirma ona hosi ANPM no identifika iha relatóriu anual konteudu lokal ne'ebe prepara no manda anualmente ba ANPM.

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

Komitmentu lokal relata ona hosi Entidade Estrativa (ConocoPhillips and Eni) tuir KFP artigo 5.4 mak hanesan tuir mai ne'e :

Deskrisaun despezas Sociál	Naran Kompania	Pagamento Entidade Estrativa	Simu (Receiveables) Governu	Rezultadu inisiu pedido	Montante iha USD	
					Ajustamentu durante rekonsiliaaun	Rezultadu depois rekonsiliaaun
Others - ConocoPhillips Offshore Timor-Leste employees	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	1,113,228	1,113,228	-	-	-
Other - Local goods and Services	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	446,780	446,780	-	-	-
Other - operadores Timor-Leste employees	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	4,896,290	4,896,290	-	-	-
Others - operadores Timor-Leste good & Services	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	5,186,625	5,186,625	-	-	-
Others - ConocoPhillips Dill office employee	ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	386,014	386,014	-	-	-
Others - Local goods and services - Dill Office	ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	492,302	492,300	-2	-	-
Eni - Goods and Services: Decommissioning Phase	Eni	264,111 (1)	264,111	-	-	-
<b>Total</b>		<b>12,785,350</b>	<b>12,785,348</b>	<b>-2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Despesas Konteudu Lokal em termos de paraispasaun lokal iha aprovisionamentu beins no servisu nune ´e mos treinamentu no trabalho ba atividade petróleo iha jurisaun rua refere.

kontratu despezas.

Infomasaun bele asesu iha estatementu finanseiru ANPM: <http://www.anpm.tl/2016-annual-report/>

# 10 Despezas Sosiál no Ekonomia

## Despezas Mandatoria – Projetu signifikante seluk (aseita ona ho ANPM)

### Eni - TIMOR-LESTE NATIONAL LIBRARY PROJECT

Eni mantein ninia komitmentu atu kontribui ba konstrusaun Biblioteka Nasional 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 konduzir ona (conducted) reuniaun balun hodi diskuti aspetu tekniku hosi projetu refere inklui opsaun konseptu dezenhu nian no orsamentu ba Biblioteka Nasional. Iha tinan 2015 projetu refere nafatin iha dezvoltimentu konseitu dezenhu. Projetu ne'e estimadu atu komesa iha tinan 2021. Orsamentu US\$ 1.5 Milaun ba servisu lokal (site work) ne'e kontribuisaun hosi governu liu hosi alokasaun hosi Ministerio Finansas.

### Eni – Data Tape and core Storage Facility

Tuir aneksu D PSC JPDA 11-106 Eni no parseria konsorsium (Join Venture) komitmentu atu kontribui hodi estabesele Data Tape and core Storage Facility iha Hera. Ida ne'e hanesan projetu konjunta entre PSC S-06-04 no PSC JPDA 11-106.

Grupú servisu atualmente diskuti hela escopo servisu hodi nune'e atu konsidera amandamentu ne'ebe proposta hosi Eni no IPG. Amandamentu escopo servisu sei persiza aprova hosi committee steering. grupu servisu planu atu finaliza escopo servisu no award dezenhu kontrata iha tinan remata 2017. Projetu ne'e estimadu atu komesa iha tinan 2018.

Ia iha kustu signifikante ne'ebé akontese iha tinan 2016.

## Despezas relata ona hosi Entidade Governu

Entidade Governu ida relata ona despezas sosiál mak hanesan tuir mai ne'e:

Deskrisaun Despezas Sosiál	Naran Kompania	Montante iha USD
Financial support for Off-road	TIMOR GAP E.P.	6,000
<b>Total</b>		<b>6,000</b>

Kustu (expenses) relata ona hosi TIMOR GAP ne'e volentáriu.

# 10 Despezas sosiál no Ekonomia

## Despezas Voluntária,

### Despezasrelata hosi kontratorsira :

Despezas voluntária ne'ebe relata hosi operador no konfirma ona hosi ANPM.

Deskrisaun Despezas Sosiál	Naran Kompania	Montante iha USD Pagamentu Entidade Estrativa
Government Initiative - E&I vocational training CEGELEC and CNEFP Tibar*	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	565,772
Government Initiative - IADE Innovative Business Plan Competition	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	23,484
Scholarship Programs - Fullbright-SERN Scholarship (Manged by IIE)*	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	109,245
Others - COP Offshore Timor-Leste Employee Training	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	217,397
Others - operadores' Timor-Leste Employee Training	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	1,399,217
Others - COP Dili Office Employee Training	ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	51,769
Donation - SEISM World Science Day Celebration	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	30,000
NGOs Programs ( Water, Sanitation, Health, Sports Events) - St John of God Nursing Development & Pathology Program	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	200,000
NGOs Programs ( Water, Sanitation, Health, Sports Events) - Alola Foundation Mother & Child Health Program	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	65,000
NGOs Programs ( Water, Sanitation, Health, Sports Events) - NGO Santalum Reforestation Project	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	35,010
NGOs Programs ( Water, Sanitation, Health, Sports Events) - Rotary Liaison Office in TL - ROMAC Emergency Flight	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	9,877
Support to National Event - First Lady Fun Run	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	15,000
<b>Total</b>		<b>2,721,772</b>

(\* ) Atividade vountária maibe ho kustu rekoperavel (konsidera ona kustu JV deduzir (deducted) ba profit gas)

# Rekomendasaun

## Lei EITI ne'ebé falta

Ami nota ona katak TL nasaun ida ne'ebe mos ativa participa iha EITI desde tinan 2010, enkuadramentu legal define funsaun no responsabilidade stakeholder iha prosesu EITI sidauk kria.

Ami rekomena promulga (enactment) ba Lei EITI nian lalais mais posibel, Lei ida ne'esei fo'o komprensaun diak no mata dalan (guidelines) kona-ba limitasaun balun, (Ezemplu, konfidensialidade hosi KFP nian). Ida ne'e la identifika iha servisu ne'ebe realiza ona ba relatóriu ne'e nian maibe bele kestaun (issue) iha futuru.

Timor-Leste



# 11 Rekomendasaun

## Publikasaun Estatistika no informasaun kona-ba Indústriá Estrativa

Standard EITI estipula ba divulgasaun kontestual informasaun hosi atividade no regulasaun iha indústriá estrativa.

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

Kontestual informasaun iha relatóriu ida ne'e referensia ba fontes diferense espalha (dispersed) liu hosi setor públiku, analiza balun limita tambá estatistika la asesivel iha setor refere. ida ne'ebe asesivel, mak estatistika nasional inklui informasaun ba setor sira ne'ebe mak luan tebes.

Ida ne'e vital tebes sekretariadu EITI persiza asegura katak iha baze de dadus komprehensivu hosi kompania estrativa hodi nune'e bele identifika kompania hotu ne'ebe halo pagamentu ne'ebe material. ida ne'e sei la nesesariu ba sekretariadu EITI atu mantein baze de dadus, maibe atu asegura deit katak iha ne'eba iha duni baze de dadus iha governu no prepara propio, atual no kompletu. depois Sekretariadu tenke halo ligasaun (liaise) ho Entidade Governu atu asegura hodi obter informasaun adekuada regular no atualiza tuir baze de dadus nian.

Baze de dadus bele estende atu inklui nesesariu informasaun seluk ba estatistika iha setor sira mak hanesan : volume produsaun, investimento, despezas sosiál, no pagamento ambiente, ne'ebe sei koleta no konsilida no ida ne'ebe sei fo'o baze ba estatistika relatóriu anual no faktu hosi indústriá nian.

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

## Propriedade Benefisiaria (Beneficial Ownership)

Tuir rekizitu EITI 2.5 rekomenda katak nasaun kumpridor EITI mantein asesu ba registrasaun públiku kona-ba propeidade benefisiaria hosi entidade korporativa sira ne'ebe tuir licitacao (bid), opera, ou investe iha aset estrativa inklui identidade ba sira nia propeidade benefisiaria no level benefisiaria.

Atualmente, laiha baze de dadus komprehensivu no asesivel ba públiku kona-ba propeidade benefisiaria ne'ebe alinha ho Standard EITI nian. Nasaun ne'e la mantein registu públiku (registu kompania) ho informasaun baziku kona-ba entidade korporativa.

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

Maibe, ate agora, espera laiha impaktu signifikante tanba de faktu kuaze entidade estrativa hotu alista, informasaun bele asesu ( harea iha seksaun propeidade benefisiaria).

Marsu 2017, Grupo Servisu Multi Stakeholder publika ona propeidade benefisiaria roadmap, ne'ebe dokumenta atividade no asaun hodi kumpru divulgasaun propeidade benefisiaria kompania estrativa iha nasaun ne'e nian.

GSMS lansa ona konsultasaun atu inisia estudu viabilidade hodi identifika road map atu implementa reforma regulatoriu ho intensaun atu lori timor-leste divulga regras no regulamentu tuir aseitasaun standard internasional nian.

Etapa sira ne'e konstituente iha movimentu progresivu iha atual no anterior nian rekomendasaun ne'ebe sujere hosi EY, ho nune'e kreasaun reforma regulasaun tenki maioria aprova (endorse) adekuada.

# 11 Konsiderasaun seluk

---

## Provisaun Konfidensialidade iha KFP

Modelu KFP ne'ebe uza hosi Timor-Leste iha (contains) provisaun konfidensialidade ne'ebé prevene divulgasaun informasaun ba públiku kona-ba operasaun Oleo & Gás hosi parte rua ne'e, exceto se karik mandatoria hosi lei.

Modelu KFP aneksu F iha (contains) provisaun konfidensialidade ne'ebe prevene divulga mais resente informasaun (menus hosi tinan 2) kona-ba informasaun balun ne'ebe komersiu sensitivu.

Maibe, sumariu ba Modelu KFP nian públiku bele asesu iha ANPM nia website.

Sei lei EITI mak iha faze aprovasaun hosi governu ami rekomenda atu inklui nesesariu rekezitu atu permiti obrigasaun divulgasaun iha relatóriu EITI ba operadores no reprezenta timor-leste nian.

# 11 Rekomendasaun

## Akompanhamentu (follow up) rekomendasaun hosi relatóriu EITI anterior

Nu	Kestaun (Issue)	Detalha hosi Kestaun (issue)	Rekomendasaun	Estatuta Implementasaun Relatóriu Timor-Leste EITI 2015 (Sim/Lae/ progresu)
1	La iha Lei kona-ba EITI	Ami nota ona katak maske Timor-Leste nia relatóriu EITI rekonsila tinan Ualu (8) ona, enkuadramentu legal define funsaun no responsabilidade stakeholder iha prosesu EITI nian sidauk kria.	Ami rekomenda promulga (enactment) ba Lei EITI mais lais mais posivel, lei ne´e sei fo'o komprensaun diak liu ba prosesu EITI hosi stakeholder sira hotu no katak prosesu rekonsiliaun susesu.	Lae
1	Baze de dadus Timor-Leste EITI	To'o ohin lora Sekretariadu Timor-Leste EITI laiha baze de dadus komprensivu kona-ba kompania estrativa hotu- hotu ne´ebe halao operasaun iha setor petróleo nian Ami komprende katak situasaun ida ne´e mosu (arises) tamba laiha komunikaun formal entre Sekretariadu TL-EITI no Entidade Governu sira relasionadu ho Kompania petróleo ne´ebe opera iha setor Petróleo. Iha kazu balun halo kontaktu ho kompania estrativa bele difisil tebes tambá laiha kontaktu detalhune´ebe mak bele asesivel.	Ami nia ezersisiu rekonsiliaun tuir mai ne´e, Ami rekomenda ba Sekretariadu Timor-Leste EITI tenke kria baze de dadus ba kompania estrativa sira. depois Sekretariadu tenki halo ligasaun (liaise) ho Entidade Governu atu asegura obter informasaun adekuada regularmente no atualiza baze de dadus adekuadamente. Ikus-ikus ne´e, ami fiar ne´e vital katak iha Partisipante (entrants) foun ba iha setor oleo regista ona iha Sekretariadu Timor-Leste EITI hanesan parte prosesu antes ou iha tempu ne´ebe hanesan sira obter sira nia lisensa operasaun. Rekomenda atu reve regularmente (ho Entidade Governu hosi lista lisensa kompania oleo atu opera iha setor ne´e nian.	Lae



# 12

Aneksu

Timor-Leste



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

Entidade	Income Tax	APT Installment	VAT- JPDA	Wages WithholdingTax	WithholdingTax Payments	Additional Tax	FTP	Royalties	Profit Oil	Contract Services Fee	Development Fee	Seismic Data Fee	Survey Rental Fee	Interest Received	Total relata hosi Governu
Inpex Sahul Ltd	-	-	-	-	330,484	-	-	-	29,717,786	-	-	-	-	309	30,048,579
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	8,651	-	-	-	309	-	-	-	-	-	8,960
Conocophillips (03-12) Pty Ltd	2,252,768	7,461,051	2,085,410	2,109,990	829,457	-	12,163,874	-	28,270,094	160,000	5,279,750	-	-	-	60,612,394
Conocophillips ( Timor Sea ) Pty Ltd	1,861,660	3,044,941	-	-	64,906	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,971,507
Conocophillips (Emet) Pty Ltd	2,727,247	357,005	-	-	7,655	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,091,907
Conocophillips JPDA Pty Ltd	2,615,854	5,865,799	-	-	125,871	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,607,524
Conocophillips (03-13) Pty Ltd	4,234,470	2,045,735	-	-	44,059	-	-	-	320,000	-	-	-	-	-	6,644,264
Conocophillips Timor Leste	-	-	-	292,608	11,482	-	-	-	-	-	-	-	-	-	304,090
Woodside Energy Ltd	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	-	-	-	24,066	600	-	-	-	-	160,000	-	-	-	-	184,666
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160,000	-	-	-	-	160,000
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	1,771,758	6,821,005	-	-	276,231	-	-	-	27,881,870	-	-	-	-	-	36,750,864
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	12,840,477	5,617,664	-	-	461,632	-	-	-	24,005,011	-	-	-	-	217	42,925,001
Eni JPDA 03-13 Limited	5,814,793	1,639,186	-	-	226,973	-	-	-	18,136,532	-	-	-	-	-	25,817,484
Eni JPDA 06-105 PTY LTD	-	-	2,453,402	200,063	1,803,529	-	-	73,950	-14,982	160,000	325,000	-	-	-	5,000,962
Eni JPDA 11-106 P/L	-	-	-	-	106	-	-	-	-	80,000	-	-	-	-	80,106
Eni Timor - Leste S.P.A ( PSC area 4)	-	-	-	-	28,862	-	-	-	-	-	-	-	154,000	-	182,862
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	-	-	850	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	850
TIMOR GAP Offshore Unipessoal	-	-	-	133,486	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133,486
TIMOR GAP, Onshore Block UNIPESSOAL, LDA	-	-	-	7,879	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,879
TIMOR RESOURCES PTY LTD	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
Talisman Group	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
Oillex (JPDA 06-103) Ltd	-	-	-	-	647	-	-	-	-	-	-	-	-	-	647
Japan Energy E P JPDA Pty Ltd	-	-	-	-	10,441	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,441
Others	3,663	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,663
<b>Total</b>	<b>34,122,690</b>	<b>32,852,386</b>	<b>4,538,812</b>	<b>2,768,942</b>	<b>4,231,586</b>	<b>0</b>	<b>12,163,874</b>	<b>73,950</b>	<b>127,996,620</b>	<b>1,040,000</b>	<b>5,604,750</b>	<b>0</b>	<b>154,000</b>	<b>526</b>	<b>225,548,136</b>

# B Aneksu B – Reseita ne'ebe hetan husi atividade suporta Oleo no Gas relata ona husi Entidade Governu

Kompania Sub-kontrator	Income Tax	Wages Withholding Tax	Withholding Tax Payments	Additional Tax	Total relata hosi Governu
Air Energy Group Singapore P/L	-	42,788	-	-	42,788
Amec Engineering P/L & Clough Engineering	159,172	8,247	963,069	21,832	1,152,320
Amec Engineering Pty Ltd	-	145,120	-	-	145,120
B2B engineering P/L	-	2,164	-	-	2,164
Bluewater Services International Pty Ltd 1	-	323,749	-	-	323,749
Brunel Energy Pty Ltd	5,160	73,416	379	-	78,955
Caltech Unipessoal Lda 384	92,468	449,568	2,108	-	544,145
Cameron Services International Pty Ltd	36,365	93,139	-	-	129,504
Cape Australia Onshore Pty Ltd	-	186,589	-	-	186,589
Cape East Philippines Inc.	-	125,680	-	-	125,680
CGG Services (Singapore) P/L	-	-	49,382	-	49,382
Clough Amec Engineering Integrated Solutions Services Pty Ltd	79,586	1,030,595	294,909	-	1,405,091
Compass Group	447,528	118,893	302,409	-	868,830
Competentia Pty Ltd.	-	36,671	-	-	36,671
Contract Resources P/L	-	-	-	-	-
Farstad Shipping (Indian Pacific) P/L	-	-	-	-	-
Firecrockt Australia P/L	62,026	208,621	-	-	270,647
FMC Technology Australia Limited	-	276,885	-	-	276,885
GAP MHS Aviation TL Lda	-	35,358	51,092	1,531,536	1,617,986
Halliburton Australia P/L	464,430	36,376	13,950	-	514,755
Interstate Enterprises P/L	23,265	198,967	-	1,400	223,632
Kakivik Asset Management, LLC	-	8,794	-	-	8,794
Konnekto Unipessoal Lda	-	4,896	-	-	4,896
KT Maritime Services Australia	-	-	-	-	-
Llyod Offshore Helicopters Pty Ltd	-	523,294	-	660	523,954
Maersk supply service A/S	-	109,671	-	-	109,671
Millenium Offshore Services P/L	2,318,385	83,333	81,881	-	2,483,599
MMA Offshore Vessel Operations Pty Ltd.	-	138,077	48,215	-	186,292
Neptune Asset Integrity Services Pty Ltd	-	2,953	4,786	-	7,739
Prosafe Personnel P/L	-	-	-	695	695
Sedco Forex	-	-	-	-	-
SGS Australia Pty Ltd	11,819	58,647	10,732	-	81,198
Solar Turbines International Co	39,309	14,722	-	-	54,031
Subsea 7 AU Contracting PL	-	72,954	85,457	-	158,411
Svitzer Asia P/L	-	192,552	-	-	192,552
Weatherford Australia P/L	-	-	-	-	-
Wood Group PSN Inter. P/L	1,132	5,081	3,435	-	9,648
<b>Total</b>	<b>3,740,645</b>	<b>4,607,801</b>	<b>1,911,805</b>	<b>1,556,123</b>	<b>11,816,374</b>

**MINERAL OPERATION ROYALTY COLLECTION**  
**2016 PERIOD**

No.	Name of Proponent	Origin	Type of Activities	Type of Payment	Mining Category	Total Amount Paid (USD \$)
1	China Nuclear Industry 22 <sup>nd</sup> Construction Co., Ltd., R.P.	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 22,600.00
2	China Nuclear Industry 22 <sup>nd</sup> Construction Co., Ltd., R.P.	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 13,600.00
3	Chongqing International Construction Corporation, R.P.	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 72,400.00
4	Chongqing International Construction Corporation, R.P.	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 11,500.00
5	China Shandong International Company Lda.	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 2,782.00
6	China Shandong International Company Lda.	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 11,833.60
7	TL Cement	Local	Commercial	Prospecting	Construction Materials	\$ 1,000.00
8	Worldview Enterprise	Local	Commercial	Prospecting	Construction Materials	\$ 1,000.00
9	R.D. Interior Junior Construction	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 10,631.44
10	R.D. Interior Junior Construction	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 4,227.76
11	R.D. Interior Junior Construction	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 5,876.20
12	R.D. Interior Junior Construction	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 3,786.40
13	Sinohydro Corporation Limited, R.P	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 2,692.00
14	Shanghai Construction Group Co., LTD., R.P	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 12,127.00
15	Sinohydro Corporation Limited, R.P	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 1,180.00
16	China Nuclear Industry 22 <sup>nd</sup> Construction Co., Ltd., R.P.	International	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 2,920.00
17	Shabryca Construction Unipessoal, Lda.	Local	Commercial	Mining License	Construction Materials	\$ 6,184.00
18	Jonize Construction Unipessoal, Lda.	Local	Commercial	Mining License	Construction Materials	\$ 16,444.00
19	Aspalink, Lda.	Local	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 5,230.00
20	Aspalink, Lda.	Local	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 1,780.00
21	Carya Timor Leste, Lda.	Local	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 12,660.00
22	Weng Enterprise Group, Co., Ltd.	Local	Commercial	Mining License	Construction Materials	\$ 12,060.00
23	Weng Enterprise Group, Co., Ltd.	Local	Commercial	Mining License	Construction Materials	\$ 10,716.00
24	City Development Group, Lda.	Local	Commercial	Mining License	Construction Materials	\$ 7,704.00
25	Montana Diak Unipessoal, Lda.	Local	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 14,890.00
26	Montana Diak Unipessoal, Lda.	Local	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 4,087.00
27	Montana Diak Unipessoal, Lda.	Local	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 1,632.00
28	Suai Indah Ltd.	Local	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 3,700.00
29	Montana Diak Unipessoal, Lda.	Local	Construction	Mining License	Construction Materials	\$ 6,498.00
<b>Total Revenue Receipts Deposited For The Year</b>						<b>\$ 283,741.40</b>

Fonte: <http://web.anpm.tl/webs/anptweb.nsf/vwLafaek/Lafaek513FCD90134B062FCA2577090016CDE9>

# D Aneksu D - Minerais: Lista Lisensa 2006 – 2016

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/V/004
4	Jonize Construction Unip. Lda.	No.DNGMR/2007/07/011
5	Linatet Unip. Lda.	No.DNGMR/2007/07/006
6	Tinolina Company Ltd.	No.GMR/2007/IV/003
7	Top Liberty 88 Ltd.	No.GMR/2007/VII/005
2008		
Nu	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
1	Unknown	N/A
2	Unknown	N/A
3	Jonize Construction Unip. Lda.	No. DNGMR/2008/VIII/0017
2009		
Nu	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
1	Always Construction Pty. Ltd.	No. 00012/LT/DNGRM/IV/09
2	Always Construction Pty. Ltd.	No. 00012/LT/DNGRM/IV/09
3	Carya Timor-Leste Lda.	No. 00006/LT/DNGRM/II/09
4	Domin Timor Construction Lda.	No. 00010/LT/DNGRM/IV/09
5	Domin Timor Construction Lda.	No. 00011/LT/DNGRM/IV/09
6	East Sunrise Timor-Leste Construction	No. 00003/LT/DNGRM/I/09
7	East Sunrise Timor-Leste Construction	No. 00004/LT/DNGRM/I/09
8	Ensul Esphera Engenharia	No. 00014/LT/DNGRM/V/09
9	Ensul Esphera Engenharia	No. 00018/LT/DNGRM/X/09
10	Excel Construction Material Co. Ltd.	No. 00019/LT/DNGRM/X/09
11	Jonize Construction Unip. Lda.	No. 00005/LT/DNGRM/II/09
12	Linatet Unipesoal Lda	No. 00009/LT/DNGRM/III/09
13	Montana Diak Unip. Lda.	No. 00016/LT/DNGRM/X/09
14	Montana Diak Unip. Lda.	No. 00017/LT/DNGRM/X/09
15	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	N/A
16	Top Liberty 88 Lda.	No. 00007/LT/DNGRM/II/09
17	Top Liberty 88 Lda.	No. 00008/LT/DNGRM/II/09
18	Top Liberty 88 Lda.	N/A
19	Trans Global Unip. Lda.	No. 00001/LT/DNGRM/XII/08

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

# D Aneksu D - Minerais: Lista Lisensa 2006 – 2016

2012		
Nu	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
1	Carya Timor-Leste Lda.	No. 0007/LT/DNGRM/VI/2012
2	Castelo Fronteira Unip. Lda.	No. 0009/LT/DNGRM/VII/2012
3	Empat Saudara Lda.	No. 0001/LT/DNGRM/II/2012
4	Ensul Esphera Engenharia	No. 0003/LT/DNGRM/III/2012
5	Ensul Esphera Engenharia	No. 0009/LT/DNGRM/VII/2012
6	Jonize Construction Unip Lda.	No. 0006/LT/DNGRM/VI/2012
7	RMS Engineering & Construction Pty. Ltd.	No. 0002/LT/DNGRM/II/2012
8	Tak-Kong Electronic Unip. Lda.	No. 0012/LT/DNGRM/VIII/2012
9	Timor Block Building Industry	No. 0004/LT/DNGRM/III/2012
10	Timor Block Building Industry	No. 0004/LT/DNGRM/III/2012
11	Yefa Unipessoal Lda.	No. 0008/LT/DNGRM/VI/2012
12	Yefa Unipessoal Lda.	No. 0011/LT/DNGRM/VIII/2012
2013		
Nu	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
1	Empat Saudara Lda.	No. 0009/LT/DNM/VI/2013
2	Libama Comsorsium	No. 0006/LT/DNM/VI/2013
3	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0002/LT/DNM/I/2013
4	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0003/LT/DNM/I/2013
5	RMS Engineering & Construction Pty. Lda.	No. 0008/LT/DNM/IV/2013
6	Suai Indah Constuction Lda.	No. 0005/LT/DNM/I/2013
7	Weng Enterprise Group Co. Ltd.	No. 0004/LT/DNM/I/2013
8.	Yefa Unipessoal Lda.	No. 0007/LT/DNM/IV/2013
2014		
Nu	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
1	Aitula Fuel's Lda.	No. 0010/LT/DNM/XII/2014
2	Aitula Fuel's Lda.	No. 0013/LT/DNM/XII/2014
3	Carya Timor-Leste Lda.	N/A
4	Empat Saudara Lda.	No. 0009/LT/DNM/XII/2014
5	Jonize Construction Unip. Lda.	N/A
6	Jonize Construction Unip. Lda.	N/A
7	Jonize Construction Unip. Lda.	No. 16/2014
8	Libama Consorcio Lda.	No. 0007/LT/DNM/XI/2014
9	Maliana Brother's Lda.	No. 0011/LT/DNM/XII/2014
10	Manoko Unip. Lda.	No. 0014/LT/DNM/XII/2014
11	Montana Diak Unip. Lda.	N/A
12	Montana Diak Unip. Lda.	N/A
13	Nobre Labadain Unip. Lda.	No. 12/2014
14	Suai Indah Construção Lda.	No. 0006/LT/DNM/X/2014
15	TL Cement Lda.	No. 01/2014
16	Uha Cae Lda.	No. 0008/LT/DNM/XI/2014
17	Weng Enterprise Group Co. Ltd.	N/A
18	Worldview Enterprise Unip. Lda.	No. 15/2014

2015		
Nu.	Naran Lisensa	Nu.Lisensa
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 Veado 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



2016		
Nu	Naran Lisensa	Nu.Lisensa
1	China Nuclear Industry 22nd Construction Lda. (CNI)	02/2016
2	China Nuclear Industry 22nd Construction Lda. (CNI)	03/2016
3	CHONGQING INTERNATIONAL CONSTRUCION CORPORATION (CICO)	06/2016
4	CHONGQING INTERNATIONAL CONSTRUCION CORPORATION (CICO)	05/2016
5	China Shandong International Company Lda. (CSI)	03/2016
6	China Shandong International Company Lda. (CSI)	04/2016
7	TL Cement	01/2016
8	Worldview Enterprise	03/2016
9	R.D. Interior Junior Construction	07/2016
10	R.D. Interior Junior Construction	08/2016
11	R.D. Interior Junior Construction	11/2016
12	R.D. Interior Junior Construction	12/2016
13	Sinohydro Corporation Limited, R.P	09/2016
14	Shanghai Construction Group Co., LTD., R.P	13/2016
15	Sinohydro Corporation Limited, R.P	10/2016
16	China Nuclear Industry 22nd Construction Lda. (CNI)	14/2016
17	Shabryca Construction Unipessoal, Lda.	19/2016
18	Jonize Construction Unipessoal, Lda.	24/2016
19	Aspalink, Lda.	20/2016
20	Aspalink, Lda.	21/2016
21	Carya Timor Leste, Lda.	22/2016
22	Weng Enterprise Group, Co., Ltd.	26/2016
23	Weng Enterprise Group, Co., Ltd.	26/2016
24	City Development Group, Lda.	23/2016
25	Montana Diak Unipessoal, Lda.	18/2016
26	Montana Diak Unipessoal, Lda.	16/2016
27	Montana Diak Unipessoal, Lda.	17/2016
28	Suai Indah Ltd.	25/2016
29	Montana Diak Unipessoal, Lda.	15/2016

# E Aneksu E – Kontratu Fahe Produsaun Oleo no Gás

## Kontratu Fahe Produsaun

Area	Númeru lisensa	Deskrisaun	Operador	Parceria Konsorsium	Materia estrai ona	Data efetivu	Data remata (expiry)
ADPK	03-12	Kampo Bayu Undan lokaliza iha parte KFP ne'e nian	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd; Santos (JPDA91-12) Pty Ltd; ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd; Inpex Sahul Ltd	Oleo no Gás Kondensadu	20-05-2002	06-02-2022
	03-13	Area kontratu ne'e hotu kompostu hosi porsaun unitizasaun area dezenvolvimentu BU	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	Eni JPDA 03-13 Limited; Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd; ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	Gás Kondensadu	20-05-2002	16-12-2021
	03-19	KFP ne'e atualmente sidauk iha etapa konseptu dezenvolvimentu atu dezenvolve sujeitu ba Selesaun konseptu ne'ebe estada rua sei iha diskusaun hela	Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	OG ZOCA (95-19) Pty Ltd; ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd; Shell Development (PSC 19) Pty Ltd	Gás & Gás Kondensadu	20-05-2002	04-10-2026
	03-20	Area kontratu ne'e kontein persentajen ki'ik hosi unitizasaun hotu iha area Dezenvolvimentu Sunrise	Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	OG ZOCA (96-20) Pty Ltd; Shell Development (PSC 20) Pty Ltd; ConocoPhillips (03-20) Pty Ltd	Gás Kondensadu	02-05-2002	13-11-2026
	06-101A		Minza Limited			03-09-2017	Minza Limited declarada insolvente no final de 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	Komitmentu servisu esplorasau tuir KFP kompleto ona	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd.	INPEX Timor Sea Ltd. ; Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty. Ltd	Oleo	22-09-2006	15-12-2019
11-106	ANPM fo'o ona (granted) estensaun KFP to'o 23 Outubru 2018. Eni mak opera KFP ne'e halao ona diskusaun ba planu Perfurasaun ho Autoridade Designada	Eni JPDA 11-106 B.V.	Inpex Offshore Timor-Leste Ltd; TIMOR GAP, E.P. PSC 11-106	Oleo	23-10-2013	23-10-2018	
Area Esklusiva TL	TL-S0-15-01	Kontrator tenki realiza operasaun oleo tuir programa servisu no orsamentu ne'ebe apresenta ona ba Ministerio 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

# F Aneksu F – Kontratu Fahe Produsaun Oleo & Gás (atividade 2016)

Operator / Contract	Activity 2016
Eni - JPDA PSC 06-105	<p>Kitan hanesan kampu oleo lokaliza aprosimadamente 170 km hosi kosta sul (south coast) Timor-Leste no liu 500 km noroeste (north west) Darwin, Australia, kampu ne'e opera hosi Eni JPDA 06-105 Pty Ltd no produs hosi produsaun posu 3, produs hidrokarbon prosesu no armazenamento (stored) deskaregamentu (offloading) iha fasilitade FPSO</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ kampo Kitan laiha produsaun, tanba kampu Kitan taka (shut-in) 16 Dezembru 2015. Risers desconetu ona no kompleta ona prosesu hamos topside hosi flushing no purging planta produsaun. FPSO aranka (departed) hosi kampo kitan 27 Feveiriu 2016.</li> <li>▶ ANPM kontinua diskusaun nafatin ho Eni kona-ba métodu no tempu ba desmantelamento (abandonment) final.</li> </ul>
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. Fasilitade kampu inklui Produsaun Sentral no Prosesu complex (DPP no CUQ), FSO, WP1, kampu kadoras iha tasi okos no esportasaun gás kadoras ba Darwin.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Iha tinan 2016, kampu ne'e iha posu 11 produsaun, posu 3 ba injeksaun gás no posu 2 disposicao be'e (water disposal) ne'ebe disponivel.</li> <li>▶ Media (average) produsaun liquido (kondensadu no LPG) Janeiro to'o Dezembru 2016 32 kbpd (37,8 kbpd 2015) no esporta ona gás ba Darwin LNG nafatin estavel ho media (average) 565 MMSCF/kada loron (588 MMscf/kada loron 2015)</li> <li>▶ Dezempeñu hosi kampo ne'e kontinua deklinu (decline) tanba presau rezervatóriu deplesaun natural, lean gás avanco liu (breakthrough) no invasaun (encroachment) be'e iha maioria posu produtu liu. variasaun produsaun likuidu durante tinan ne'e nian tanba intervensaun, prosesu taka (shut down), posu balun mai on no offline tanba produsaun be'e ne'ebe mak barak no susar atu deskarega (upload). Média (average) gás esporta afeta oituan hosi DLNG taka (Shutdown) atu evita superiór tanke (tank top) iha planta DLNG.</li> </ul>
Minza Limited - JPDA PSC 06-101 A	<ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Durante periodu tinan 2016 iha ne'eba laiha servisu tekniku ne'ebe halao hosi operador.</li> <li>▶ Esforsu KFP ne'e nian atu foka oinsa settle kestaun legal komersiu nian, depois Minza Limited hanesan operador uniku (sole) hosi KFP deklara bankarota no husu atu levanta (lifted) hosi obrigasaun sira hotu hosi minimu komitmentu servisu.</li> <li>▶ Depois komunikasaun balun ho liquidator ne'ebe aponta ona, ANPM termina ona katak KFP sem penalidade hanesan Minza Limited deklara ona insolvencia (insolvency) hosi tinan remata 2015.</li> </ul>
Woodside Energy Limited - JPDA PSC 03-19 and 03-20	<p>estudu relasionadu Jeolojika no jeofisika atu avalia liu tan atual estimadu reserve no opsau dezenvolvimentu.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Avalia metodu apropriadu atu dezenvolve kampo refere. Estudu conjunta kona-ba opiniaun terseira parte nian ba estimativa Sunrise-Troubador Resources konduzir ona (conducted), hosi terseira parte em nome de komisaun conjunta rua ne'e nian Austrália no Timor-Leste</li> <li>▶ 2016 ANPM nafatin hein instrusaun (directions) hosi Governu Timor-Leste no Australia ba kualkuer servisu nian iha futuru.</li> </ul>
Oilex - JPDA PSC 06-103	<p>laiha jeolojika no jeofisika no mos estudo tekniku ne'ebe realiza iha KFP durante periodu iha tinan 2015.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ kontinua diskusaun ne'ebe foka kona-ba KFP Oilex nian durante periodu iha tinan 2015 atu negocia settlement legal no komersiu nian.</li> </ul>
Eni-JPDA PSC 11-106	<ul style="list-style-type: none"> <li>▶ KFP ne'e awarded iha loron 13 Abril tinan 2013 no sei remata (expire) iha tinan 2018.</li> <li>▶ Estudu foun Jeolojika no Jeofisika realiza ona atu idetifika prospectos perfurasaun nian.</li> <li>▶ Tanba estudo tékniku, operador no regulador, hafoin halao komunikasaun balun, konkorda atu adia (defer) komitmentu perfurasaun posu rua iha periodu ikus nian hosi termus KFP.</li> </ul>
Eni Timor-Leste SpA – PSC S-06-04	<ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Periodu datolu nian hosi KFP komesa iha loron 28 Agostu tinan 2013 no estende ona to'o tinan 2018.</li> <li>▶ Estudu foun Jeolojika no Jeofisika realiza ona atu idetifika prospectos perfurasaun nian.</li> </ul>
TIMOR GAP Offshore Unipessoal Limitada - PSC TL-S0-15-01	<p>Kontratu ne'e awarded ba TIMOR GAP E.P bazeia ba rezolusaun hosi Konselhu Ministro tuir artigu 22 hosi lei atividade petróleo ne'ebe iha relasaun ho partisipasaun Estadu no desizaun hosi ministro no fornese (provide) tuir PA.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ KFP ne'e 100% opera ona hosi TIMOR GAP Offshore Unip. Lda, subsidiária TIMOR GAP, EP</li> <li>▶ Dezembru 2016, operador susesu kompleta ona akizisaun sira, no prosesamentu crocodile 3D broadband seismic data.</li> <li>▶ Interpretasaun kona-ba obter (acquired) dados ne'ebe espeta bele realiza iha primeira trimestra 2017</li> </ul>

# G Aneksu G – Timor-Leste nia Rekursus Oil & Gás iha tasi okos

