

TIMOR-LESTE EXTRACTIVE INDUSTRIES TRANSPARENCY INITIATIVE (TL-EITI)

RELATORIU REKONSILIASAUN INDEPENDENTE BA TINAN 2013

Dezemburu 2015



RELATORIU TL-EITI ORIJINAL IHA VERSAUN INGLES

Relatoriu ida ne'e prepara tanba hetan pedido husi Grupo Servisu Multi Stakholder (GSMS) ne'ebe responsabiliza ba implementa saun Inisiativa Transparensia Industria Estrativa iha Timor-Leste. visaun expresa iha relatoriu sira ne'e husi Administrador Independente no ne'e la refleta opiniaun ofisial husi GSMS TL-EITI no la bele usa husi terceira parte no mos laos ba objetivu sira seluk ne'ebe destina (intended).

Konteudu

MENSAJEN.....	5
MENSAJEN HUSU GRUPO SERVISU MULTI STAKEHOLDER.....	6
1. INTRODUSAUN.....	7
1.1. Sumariu	7
1.2. Objetivu husi Ezersisiu (assignment)	7
1.3. Natureza no estensaun husi ami nia servisu	8
2. SUMARIU EZEKUTIVU	9
2.1. Limitasaun ba Ezersisiu Rekonsiliasaun	9
2.2. Reseita ne'ebe hetan (generated) husi setor estrativa	9
2.3. Dadus Produsaun Oleo no Gas	10
2.4. Dadus kompletu no akuradu	10
2.5. Rekonsiliasaun Pagamentu	11
3. METODOLOJIA NO APROSIMASAUN	13
3.1. Enkontru Abertura.....	13
3.2. Faze Inisiu	13
3.3. Prosesu Rekonsiliasaun	14
3.4. Dadus EITI ne'ebe Kredivel no konfia	15
3.5. Baze hodi relata.....	15
4. VIZAUN GERAL KONA-BA SETOR ESTRATIVA IHA RDTL	16
4.1. Setor Oleo no Gas	16
4.2. Setor Minerais.....	25
5. ESCOPO REKONSILIASAUN.....	28
5.1. Selesaun escopo rekonsiliasaun.....	28
5.2. Kompania Estrativa envolve iha rekonsiliasaun EITI	28
5.3. Impostu no reseita ne'ebe kobre ona	29
5.4. Entidade Governu	29
5.5. Diagrama afluxo (flows) setor estrativa	30
6. REZULTADU REKONSILIASAUN	31
6.1. Rekonsiliasaun kada kompania estrativa	31
6.2. Rekonsiliasaun kada Fluxo de Reseitas (revenue stream).....	32
6.3. Ajustamentu.....	33
6.4. Diferensa sira la rekonsilia	35
7. RELATA DADUS	36
7.1. Analiza reseita governu	36

7.2. Responsabilidade Sosial Corporativa (Corporate social Responsibility).....	37
8. REKOMENDASAUN.....	38
8.1. Lisaun aprendizazen husi rekonsiliaun 2012/2013	38
8.2. Akompaha (Follow up) rekomendasaun sira iha relatoriu anterior.....	39
ANEKSU	40
Aneksu 1: Maior Kompania Oleo no Gas detalha no reseita	41
Aneksu 2: Evolusaun reseita Oleo no Gas entre 2009-2013.....	42
Aneksu 3: Area Kontratu iha AETL no ADPK.....	43
Aneksu 4: Oleo no Gas matan (seeps) rai maran iha RDTL	44
Aneksu 5: Perfil Kompania Estrativa.....	45
Aneksu 6: Recursos Minerais iha RDTL	47
Aneksu 7: Ema sira ne'ebe bele kontaktu ou envolve rekonsiliaun EITI iha tinan 2013.....	48

LISTA ABREVIASAUN	
APT	Additional Profit Tax
BOE	Barrel of Oil Equivalent
BCTL	Banco Central de Timor-Leste
AMBT	Aranju Marítimu Balun Iha Tasi Timor
ITIE	Inisiativa Transparensia Industria Estrativa
RSE	Rendementu Sustentavel Estimadu
ETRS	East Timor Revenue Services
FTP	First Tranche Petroleum
PBD	Produsaun Bruto Domestiku
DJE	Diretor Jeneral Estatistika
Gov	Governu
IPMC	Interim Petroleum Mining Code
AUI	Akordu Unitizasaun Internasional
KK	Komisaun Konjunta
ADPK	Area Dezenvolvimentu Petroleo Konjunta
LNG	Liquido Natural no Gas
MdF	Ministerio das Finansas
Ndl	Nota de Intendementu
MPRM	Ministerio do Petroleo e Recursus Minerais
GSMS	Grupo Servisu Multi Stakeholder
DNRPM	Dirasaun Nasional Reseita Petroleo no Minerais
ANP	Autoridade Nacional do Petroleo
O&G	Oleo no Gas
FP	Fundo Petroleo
PMC	Petroleum Mining Code
KFP	Kontratu Fahe Produsaun
RDTL	República Democrática de Timor-Leste
SERN	Secretario Estado Rekursus Naturais
KPU	Kompania Estado Publiku
SPT	Supplemental Petroleum Tax
TDA	Taxes and Duties Act
AETL	Area Esklusiva Timor-Leste
TdR	Termus de Referensia
TSDA	Timor Sea Designated Authority
TTT	Tratadu Tasi Timor
UNTAET	United Nation Transition Administration in East Timor
VAT	Value Added Tax
WHT	Withholding Tax
ZOCA	Zone Cooperation Area

Mensajen

Mensajen Husi Ministro do Petroleo e Recursus Minerais

Relatoriu TL-EITI 2013 ne'e hanesan relatoriu da2 nasaun nian depois de fo'o sai (issuance) EITI standard foun tinan 2013. Relatoriu EITI 2013 prepara ona ho esforsu tomak atu kumpri EITI nia rekezitu tinan 2013 ho adaptasaun balun iha kontestu timor-lete nian. evidensia mak inklusaun informasaun relasionadu ho Kompania Estado Publiku (KEP), Konteudu Local no Responsabilidade Sosial Korporativa no elabora liu tan kontestual informasaun.

Hanesan ezemplu lee nain sira sei deskobre (find) katak Timor-Leste nia returnu investimentu Fundo Petroleo ba tinan 2013 atinji US\$ 865 Millaun ida ne'e liu ona montante US\$ 730 Millaun, ne'ebe transfere ona ba Orsamentu Jeral Estado durante tinan 2013.

Timor-Leste nia total produsaun petroleo 65,200,780 BOE iha tinan 2013 redusaun 12.4% husi tinan anterior.

Dezafius ba EITI standard foun komesa mosu ona no ne'e hanesan teste kapabilidade ba TL-GSMS atu kompleta standard foun no resolve sira nia diferensa tuir tempo.

Durante tinan 2013 TL-GSMS kontinua envolve (engagement) ho comunidade liu husi Kolokio Desiminasau.

Parabens TL-GSMS ba Relatoriu EITI 2013



Alfredo Pires

Alfredo Pires
Ministro do Petroleo e Recursus Minerais

Mensajen husu Grupo Servisu Multi Stakeholder

Ho haksolok tebes GSMS anunsia katak relatorio TL-EITI da6 (2013) aprova ona atu publika ne'ebe kobre informasaun ba tinan fiskal 31 Dezembru 2013. Ida ne'e mak relatoriu da2 publika iha tinan ne'e nian, tuir kedas ho publikasaun relatoriu TL-EITI da5 (2012) ba tinan fiskal remata 31 Dezembru 2012 iha Feveireiru 2015.

Ita ne'e laos fasil atu halo tuir, partikularmente atu adopta kompletamente EITI standard foun ba relatorio rua hotu, dezafius mak oinsa mak ataka (strike) balansu entre kumpri rekeзитus EITI nian, espesialmente ba divulgasaun informasaun no sirkumtansia uniku ne'ebe infrenta husi setor industria estrativa timor-leste nian.

Parte husi relatoriu rua refere, husi nasaun lima (5) timor-leste mak dahuluk eskolha onaatu halao pilotu projetu pre-validasaun ne'ebe konduzir (conducted) husi International EITI Secretariat iha Novembru 2015. Rezultadu ladun diak (pleasant) no de faktu ho limitasaun tempo ba GSMS atu konsidera deskoberta (findings) sira ne'e iha relatoriu 2013, etapa atual nian GSMS desidi ona publika relatoriu 2013 nian.

GSMS mos desidi ona iha enkontru ne'ebe halao 15 no 22 Dezembru atu responde kestaun sira ne'e iha tinan 2016 liu husi publikasaun relatoriu suplenta atu responde deskoberta (findings) iha pre-validasaun no rekomendasaun iha trimestral da1 2016, inklui husi relatorio 2012 no 2013; no mos persiza atu develope kestaun sira ne'ebe relasionadu ba implementasaun EITI standard iha Timor-Leste.

Industria

Governu

Soseidade Sivil

TIMOR GAP

1. INTRODUSAUN

1.1. Sumariu

República Democrática de Timor-Leste Inisiativa Transparensia Industria Estrativa nian ezersisiu rekonsiliaun kobre periodu 1 Janeiro to'o 31 Dezembru 2013, ne'ebe halao husi Moore Stephens tuir ho ami nia kontratu servisu data 18 Setembru 2014 no aprova ona husi Grupo Servisu Multi Stakeholder (GSMS).

Ida ne'e relatoriu rekonsiliaun da5 (2013) nian desde RDTL sai ona hanesan nasaun kumpridor iha loron 1 Julhu tinan 2010. Ate agora relatoriu anual EITI lima (5) mak publika ona kobre periodu husi 1 Janeiro 2008 to'o 31 Dezembru 2012. Sumariu relatoriu refere mak hanesan tuir mai ne'e:

Tinan ne'ebe kobre	Data Publikasaun	Setor ne'ebe kobre	Reseita Governu (US\$ millaun)	Pagamentu Kompania (US\$ millaun)	Numeru Kompania mak relata	Rekonsiliador
2008	Outubru 2009	Oleo no Gas	2,510	2,510	16	Deloitte
2009	Fevereiru 2011	Oleo no Gas	1,764	1,764	17	Deloitte
2010	Novembru 2012	Oleo no Gas	2,150	2,150	20	Moore Stephens LLP
2011	Dezembru 2012	Oleo no Gas	3,453	3,453	20	Moore Stephens LLP
2012	Fevereiru 2015	Oleo no Gas / Mineiru	3,800	3,800	20	Moore Stephens LLP

Linha Tempo (Timeline)

GSMS sei realiza (undertake) prosesu validasaun la tarde liu mak 1 Outubru 2015. Tabela iha kraik ne'e sumariu ba tempo EITI nian iha RDTL:

Tinan	Detalha
2003	Governu RDTL komitmentu anunsia adere ba EITI.
2004	Produsaun komesa iha Bayu Undan.
2005	Fundo Petroleo estabesele ona tuir lei n°9-2005.
2006	Governu konvida forma GSMS EITI nian.
2007	Enkontru da1 GSMS EITI nian.
2008	ANP estabesele ona tuir lei n°2-2008.
2008	Estabesele ona Secretariadu TL-EITI EITI.
2008	RDTL sai ona nasaun kandidatura.
2009	Relatoriu TL-EITI tinan 2008 publika ona.
2009	Diretriz (Guidelines) finaliza ona husi GSMS EITI.
2010	RDTL Dezipna ona hanesan nasaun kumpridor.
2011	Relatoriu TL-EITI tinan 2009 publika ona.
2012	Relatoriu TL-EITI tinan 2010 publika ona.
2012	Relatoriu TL-EITI tinan 2011 publika ona.
Out. 2015	Tempo determinado (Deadline) ba validasaun tuir mai.

1.2. Objetivu husi Ezersisiu (assignment)

Ezersisiu (assignment) kompostu husi detalha rekonsiliaun ba pagamentu ne'ebe halo ona no deklarasaun husi setor estrativa (ne'ebe mak refere ona ba hanesan "Kompania") ho dadus reseita ne'ebe fornese (provided) husi entidade variavel no entidades husi governu RDTL (ne'ebe mak refere ona hanesan "Entidade Governu").

Objetivu husi ezersisiu rekonsiliaun sira ne'e hotu mak atu:

- Promove nakloke ba malu (openess) no jestaun akontabilidade rekursus naturais:

- Haforsa sistema Govenu no Kompania nian, informa debate publiku no eleva konfiansa:
- Fornese supervisaun (provide oversight) no ajuda sidadun RDTL informa ona kona-ba hira mak Govenu RDTL simu (receiving) husi sira nia rekursus naturais nasaun nian no
- Promove liut tan nakloke ba malu (openess) oinsa RDTL jere nia riku soin rekursus naturais, nesesariu atu aseguira katak rekursus sira ne'e benefisia ba sidadaun hotu.

1.3 Natureza no estensaun husi ami nia servisu

Rekonsiliaun ne'e halao tuir International Standard on Related Services aplikavel ba envolvimento ne'ebe aseita ona ho nia prosedementu sira ne'e. Prosedur ne'ebe atu halo tuir mak hatur ona iha Termus de Referensia (TdR) aneksu ona ho referensia kontratu servisu RFP/01/MPRM-2014 no aprova ona husi GSMS.

Ami sei estabesele (set out) deskoberta (findings) iha relatoriu ne'e nian no apendise sira asosiadu. Prosedur rekonsiliaun nian realiza (carried out) no la designada ba konstituente audit ou reve tuir International Standards on Auditing ou International Standards on Review Engagements no hanesan rezultadu, ami la espresa kualkuer garantia (assurance) kona-ba tranzaksaun ne'ebe iha liur (beyond) explecito deklarasaun ne'ebe estabesele ona iha relatoriu ne'e nian. Sei Ami realiza ona (performed) prosedur adisional kestaun seluk bele hetan ami nia atensaun ne'ebe persiza atu relata.

Relatoriu ne'e fornese (provides) breve sumariu, escopo no objetivu, ami nia aprosimasaun no metodolojia ba prosesu rekonsiliaun. Nune'e mos fornese (provide) detalhadus ba ami nia deskoberta (findings), rekomendasaun atu melhora no prosesu rekonsiliaun nian ba oin.

Ami nian relatoriu inkorpora informasaun ne'ebe simu ona no ne'e inklui 11 November 2015 relasionadu mos ba tinan remata 31 Dezembru 2013. Kualkuer informasaun simu ona depois data (date) ne'e la inklui iha ami nia relatoriu. Konfirmasaun sira ne'ebe la afeta dados ou rekonsiliaun simu ona subsequentemente, inklui hotu ona.

2. SUMARIU EZEKUTIVU

2.1. Limitasaun ba Ezersisiu Rekonsiliaun

Servisu ne'ebe mak atu halao hatur ona (set out) iha TdR para envolvimento (engagement). Ne'e inklui obter kontestual informasaun husi entidade governu, maibe durante ami nia servisu ami labela obter informasaun sira tuir mai ne'ebe relasionadu ho setor estrativa iha RDTL:

- dados relasionadu ba traballador iha industria estrativa iha termus absoluta no hanesan persentajen total traballador; dados ne'e la persiza (required) atu relata iha formatu relatoriu (reporting template).
- Dados relasionadu ba produsaun kada komodidade (commodity), dados ne'e la persiza (required) atu relata iha formatu relatoriu (reporting template).

Maibe no esepu ba efeitus husi kestaun deskreve iha leten, ami razoavelmente konklui katak ami nia Relatoriu devidamente (duly) kobre aspetu seluk hotu husi EITI standard nian

2.2. Reseita ne'ebe hetan (generated) husi setor estrativa

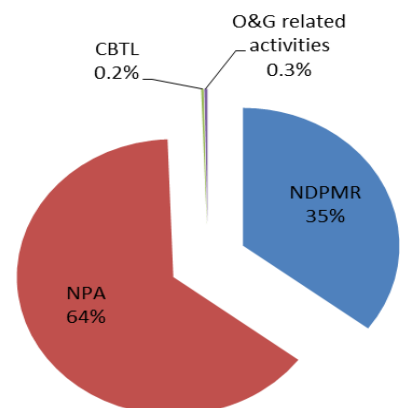
Reseita RDTL ne'ebe hetan (generated) husi setor estrativa tun (decreased) husi **US\$ 529 Millaun** ou **15%**, husi **US\$ 3,583 Millaun** iha tinan 2012 to'o **US\$ 3,054 Millaun** iha tinan 2013.

Tabela iha kraik hatudu hafahe (split) kada tipu entre tinan 2012 no 2013:

Reseita ne'ebe hetan (generated) husi setor estrativa	2013 US\$ Millaun	2012 US\$ Millaun	Variasaun US\$ Millaun	%
Dirasaun Nasional Reseita Petroleo no Minerais (DNRPM)	1,150	1,600	(450)	-28%
Autoridade Nacional do Petroleo (ANP)	2,093	2,181	(88)	-4%
Banco Central de Timor-Leste (CBTL)	8	9	(1)	-8%
Reseita ne'ebe hetan (generated) husi atividade estrativa Oleo no Gas	3,252	3,790	(538)	-14%
Reseita ne'ebe hetan (generated) husi atividade relasionadu Oleo no Gas (naun-estrativa)	11	10	1	9%
Reseita ne'ebe hetan (generated) husi setor Oleo no Gas	3,263	3,800	(537)	-14%
Reseita ne'ebe hetan (generated) husi setor Mineiru	0.04	0.04	(0.01)	-
Reseita ne'ebe hetan (generated) husi setor estrativa	3,263	3,800	(537)	-14%
Parte reseita aloka ona ba Australia ¹	(209)	(217)	8	-4%
Parte reseita aloka ona ba RDTL	3,054	3,583	(529)	-15%

Variasaun ne'e prinsipalmente espika ona husi tun (decrease) ba pagamentu simu ona husi DNRPM durante 2013 (**-US\$ 450 Millaun**) espesialmente liu husi additional taxes² ne'ebe tun (decreased) **US\$ 249 Millaun**. Ami nota ona katak estrutura husi reseita setor estrativa besik atu hanesan 2012 nian.

Diagrama iha kraik hatudu hafahe (split) reseita setor estrativa ne'ebe simu durante 2013:



¹ Haktuir ba Tratadu Tasi Timor (TTT) governa Area Dezenvolvimentu Petroleo Konjunta (ADPK), Australia sei iha direitu (title) ba 10% husi produsaun petroleo iha ADPK favor refere ba seksaun 4.1.2.

² additional taxes inklui asesmentu impostu no penalidade seluk.

2.3. Dadus Produsaun Oleo no Gas

Produsaun Oleo no Gas tun (decreased) husi **9,266,232 barrels** ou **12.4%** entre 2012 no 2013. Tabela iha kraik sumariza produsaun Oleo no Gas durante 2012 no 2013 ne'ebe hafahe (split) kada kampo¹:

Kampo	2013	2012	Variasaun	
	Barrel (BOE)	Barrel (BOE)	Barrel (BOE)	%
Bayu-Undan	59,319,171	60,866,794	(1,547,623)	-2.5%
Kitan	5,881,609	13,600,218	(7,718,609)	-56.8%
Total	65,200,780	74,467,012	(9,266,232)	-12.4%

Kampo Bayu-Undan

Konforme ho kualkuer kasu rekursus oleo no gas, produsaun declino ba tempo naruk no tebes duni kampo Bayu Undan, predominantemente tanba produsaun be'e mak barak liu (increasing) husi natural aquifer influx. Conocophillips nia prediksaun (forecast) atual inklui perfurasaun posu adisional atu mantein alinhamento ho Planu Dezenvolvimentu Bayu Undan no longo prazu kontratu gas ne'ebe Bayu Undan gas completamente (fully) kontratu ona to'o tinan remata 2022.

Kampo Kitan

Produsaun Oleo iha kampo kitan deklino (decline) prinsipalmente tanba deplesaun (depletion) reservoir natural no produsaun be'e mak barak.

Produsaun "In Kind"

La hanesan ho nasaun sira seluk, produsaun aloka ba rai nain (host) nasaun nian bele ho "In Kind" RDTL iha direitu (entitlement) ba produsaun ne'ebe faan ona iha termus dollar nian.

Valor produsaun

Valor produsaun iha Barrel of Equivalent ne'e determina bazeia ba media (average) presu ne'ebe hatene ona (realised) iha tinan 2013 kontra (against) total volume produsaun ba tinan finanseiru relevante.

Ida ne'e importante atu nota katak volume produsaun aproximada estimativa derivada husi total produsaun multiplika husi presu media (average). Fornese (provides) indikativu valor nian deit. Atual reseita koleta apresenta iha seksaun 2.2 iha relatoriu ne'e nian.

ANP publika ona iha website Lafaek Database ne'ebe inklui informasaun relasionadu kampo produsaun ba Bayu-Undan and Kitan, kontratu no seluk tan. Informasaun sira ne'e publiku bele asesu.kontratu balun publiku labele asesu tanba iha klausula konfidensialidade maibe esplikaun sumariu publika iha Jornal de Republika.

2.4. Dadus kompletu no akuradu

- Horario ba pagamentu ne'ebe halo husi Entidade Governu, hafahe (break down) kada kompania usa hanesan baze ba ami nia rekonsiliasaun. Pagamentu hotu sesionadu no aprova ona husi GSMS inklui ona iha rekonsiliasaun.
- Lista kompania estrativa sesionadu husi GSMS ba ezersisiu rekonsiliasaun tinan 2013 inklui ona 20 kompania Oleo no Gas nian.
- 18 kompania Oleo no Gas inklui ona iha escopo rekonsiliasaun fo'o fila fali ona sira nia formatu relatoriu (reporting template). Lista mak hanesan tuir mai ne'e:

¹ Source: NPA.

Kompania Oleo no Gas	
Woodside Petroleum	Oilex Ltd
Eni JPDA 03-13 Ltd	ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd
Eni Timor Leste S.p.A.	ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd
Tokyo Timor Sea Resources	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd
Inpex Sahul Ltd	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd
Inpex Timor Sea Ltd	AusAid
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	Timor Gap (11-106)

- 2 kompania Oleo no Gas inklui ona iha escopo rekonsiliasaun la fo'o fila fali sira nia formatu relatoriu (reporting templates). Lista mak hanesan tuir mai ne'e:

Kompania Oleo no Gas	
Japan Energy Corporation	Minza Oil and Gas Ltd

- Entidade Governu hotu inklui ona iha escopo rekonsiliasaun fo'o fila fali ona sira nia formatu relatoriu (reporting templates).
- Ho baze ida ne'e, ami bele razoavel konklui katak relatoriu ne'e nesesariamente (duly) kobre pagamentu signifikante hotu ne'ebe halao ona iha tinan 2013, husi kompania estrativa ba reseita RDTL.

2.5. Rekonsiliasaun Pagamentu

- Liquido (net) diferensa entre pagamentu deklarasi husi kompania Oleo & Gas no Entidade Governu Iha inisiu, montante rekonsiliasaun US\$ **8,549,069** ou **0.26%** husi montante total deklarasi husi governu, detalha mak hanesan tuir mai ne'e:

Montante iha US\$

	Kompania Oleo no Gas	Entidade Governu	Diferensa	%
Total pagamentu deklarasi ona	3,260,408,233	3,251,859,164	8,549,069	0.26%

- Ami nia rekonsiliasaun ultimu, liquido (net) diferensa nafatin montante **US\$ (465,032)** ou **0.014%** total pagamentu deklarasi husi governu. Diferensa ne'e ralasionadu ba formatu relatoriu (reporting templates) la submete husi kompania estrativa.

Montante iha US\$

	Kompania Oleo no Gas	Entidade Governu	Diferensa	%
Total pagamentu deklarasi ona	3,251,498,861	3,251,963,893	(465,032)	-0.014%

- Depois de ajustamentu, liquido (net) diferensa **US\$ (465,032)** representa agregadu diferensa positivu montante **US\$ 19** no diferensa negativu **US\$ (465,051)** ne'ebe detalhadu iha seksaun 6.4 iha relatoriu ne'e nian.
- Detalhadus ajustamentu husi entidade relatores sira (reporting entities) montante inisiu no restante (risidual) la resolve diferensa apresenta iha seksaun 6.3 iha relatoriu ne'e nian.
- Ami apresenta iha tabela kraik sumariu diferensa ne'ebe la rekonsilia husi kompania depois de servisu rekonsiliasaun nian:

Montante iha US\$

Kompania	Kompania Oleo no Gas	Entidade Governu	Diferensa
Minza Oil and Gas Ltd	-	429,368	(429,368)
Japan Energy Corporation	-	30,158	(30,158)
Diferensa naun material ralasionadu ba kompania sira seluk	3,251,498,861	3,251,504,367	(5,506)
Total pagamentu	3,251,498,861	3,251,963,893	(465,032)

Diferensa ne'ebe la rekonsilia prinsipalmente tanba kompania falha atu submete sira nia formatu relatoriu (reporting template), apesar (despite) balun nafatin submete duni.

- Ami apresenta iha tabela kraik sumariu diferensa la rekonsilia husi pagamentu no Entidade Governu depois de servisu rekonsiliaun nian:

Montante iha US\$

Fluxo de Reseitas (Revenue stream)	Kompania Oleo no Gas	Entidade Governu	Diferensa
Dirasaun Nasional Reseita Petroleo no Gas	1,149,903,151	1,150,284,052	(380,901)
Income Tax	603,177,015	603,177,540	(525)
Value Added Tax (VAT)	17,400,822	17,607,462	(206,640)
Withholding Taxes	12,449,944	12,608,587	(158,643)
Additional Profit Tax (APT)	491,040,635	491,041,244	(609)
Other taxes (Employee wages)	8,640,735	8,654,678	(13,943)
Additional Taxes	17,194,000	17,194,540	(540)
Autoridade Nacional do Petroleo	2,093,308,510	2,093,392,641	(84,131)
FTP Royalty : Oil / Gas & Profit Oil / Gas	2,088,395,220	2,088,399,351	(4,131)
JPDA - Development Fee	3,901,950	3,901,950	-
JPDA - Contract Service Fee	880,000	960,000	(80,000)
TLEA - License / Surface Rental Fee	131,340	131,340	-
Banco Central de Timor-Leste (CBTL)	8,287,200	8,287,200	-
Pipeline fee (AusAid)	8,287,200	8,287,200	-
Total Pagamentu basiku	3,251,498,861	3,251,963,893	(465,032)



Tim Woodward
Partner
Moore Stephens LLP

150 Aldersgate Street
London EC1A 4AB

29 Dezembru 2015

3. Metodolojia no Aprosimasaun

Antes atu husu (requesting) dados ba prosesu rekonsiliaun tinan 2013, ami realiza (carry out) reve ba escopo relatoriu EITI ne'ebe aprova ona husi GSMS, ami mos prepara hakerek instrusaun hodi esplika oinsa atu kompleta no submete formatu relatoriu (reporting templates).

3.1. Enkontru Abertura

Ami nia servisu (assignment) komesa ona iha 22 Setembru tinan 2014 husi hahu enkontru abertura ho Secretariadu TL-EITI RDTL durante ne'e ami bele:

- Diskute objetivu husi servisu refere (assignment);
- Husu (request) informasaun no dokumentu hotu ne'ebe persiza (required) ba escopo servisu nian (scoping work);
- Horario ba entrevista hotu ne'ebe atu conduzir (conducted) ho ema importante husi Entidade Governu no Kompania Estrativa.

3.2. Faze Inisiu

Haktuir ami nia Termus de Referensia, ami sei realiza (carry out) analiza preliminar ba prosesu relatoriu EITI atu asegura katak escopo defini ona klaru, inklui formatu relatoriu (reporting templates), prosedur koleta dados no horario ba publikasaun relatoriu EITI. Ami nia servisu inklu ona atu reve hanesan tuir mai ne'e:

- Materialidade limita (materiality threshold) ba resibu no pagamentu;
- Impostu no reseita ne'ebe atu kobre
- Entidade Governu no Kompania ne'ebe rekere (required) hodi relata no
- Garantidu (assurances) hodi fornese (provided) husi entidade relatores (reporting entities) atu asegura dados kridevel ne'ebe halo prontu mai ami.

3.2.1. Enkontru ho Autoridade no Kompania sira

Ami conduzir (conducted) entrevista ho ofisial importante husi entidade governu no kompania sira, durante enkontru ne'e, ami esplika ona katak faze ida ne'e nian envolve komprensaun no dokumenta medida (size) industria estrativa iha RDTL, estabeselese pratika no sistema impostu no afluxo (flow) pagamentu dentro industria estrativa no mos identifikaun ba entidade governu no kompania hotu ne'ebe mak envolve ona.

Alende ne'e, ami bele identifika variasaun impostu selu husi kompania estrativa, natureza informasaun sira ne'e asesivel dentro variasaun administrasaun no presedur implementa ona. Kontaktu administrasaun no entidade publiku mak hanesan tuir mai ne'e:

Organizasaun	Naran	Funsaun
Secretariadu TL-EITI- RDTL	Elda Guterres da Silva	Kordenador Nasional
	Trifonio Flor Sarmento	Ofisial Outreach
	Ana Paula de Araujo	Asistente Administrasaun
	Sonia do Rosario Boavida	Ofisial Administrasaun
Ministerio do Petroleo e Recursos Minerais (MPRM)	Alfredo Pires	Ministro do Petroleo e Recursos Minerais
	Elga Anita Torrezao Pereira	Diretor Nasional Minerais
AUTORIDADE NACIONAL DO PETRÓLEO (ANP)	Emanuel Angelo Lay	Diretor Komersio
	Oscar Sanches Faria	Senior Officer - Finance & Fiscal Assurance
Dirasaun Nasional Reseita Petroleo no Minerais (DNRPM)	Agostinho Gregorio Ramos	Staff Senior no Departementu Compliance
	Filipe Nery Bernardo	Analiza Fundo Petroleo
Banco Central de Timor-Leste (CBTL)	Fernando da Silva Carvalho	Chief Accountant
Dirasaun Geral Estatistika (DGE)	Paulina Rita Cruz Viegas	Dirasaun Nasional Estatistika Ekonomia no Sosial

Ami mos halao enkontru ho maior kompania ne'ebe opera iha setor oleo no gas iha RDTL no diskute ona kona-ba tipu pagamentu halo (made) ba Governu no presedur implementa ona ba preparasaun deklarasaun impostu no koleta resibu impostu. Ami mos reve ona problema ne'ebe enfrenta durante servisu rekonsiliaun durante iha tinan anterior hodi nune'e atu aseguira katak informasaun ne'ebe husu (requested) iha formatu relatoriu (reporting template) bele pruntu.

Visita ona kompania durante ami nia faze inisiu mak hanesan tuir mai ne'e:

Organizasaun	Naran	Funsan
Woodside	Antonio Campos dos Santos	Country Representative and Community Relations Advisor
Eni	Angelina Baptista Branco	Country Representative
Timor-Gap	Luis Martins	Director of Business & Development
	Jacinta Paula Bernardo	Director of Corporate Service
	Francisco Alegria	Public Relation Advisor to the President & CEO

3.2.1. Koleta no Analiza Dadus

Intervista tuir mai ne'ebe halo (held) ho entidade refere iha leten, ami obter ona dadus ne'ebe forma ona hanesan baze ba ami nia analiza preliminar ba setor estrativa iha RDTL.

hodi bele komprende no dokumentu medida (size) setor estrativa iha RDTL, sistema impostu no afluxo (flow) pagamentu, ami koleta ona dokumentu relevante no hetan komprensaun mak hanesan tuir mai ne'e

- Lijislasaun ne'ebe mak aplikavel ba setor estrativa;
- Estrutura setor estrativa iha RDTL, defini nia medida (size) no Stakeholder prinsipal;
- Indikador finanseiru no estatistika setor estrativa iha termus produsaun no kontribusaun dezempenho ho reseita iha RDTL
- Mudansa hotu ne'ebe akontese ona (occured) durante periodu rekonsiliaun ne'ebe relasionadu ho lejislasaun, kontratu foun, ou akordu bele impaktu ba setor estrativa no
- Konklusaun prinsipal no kestaun levanta iha rekonsiliaun relatoriu anterior.

Hodi identifika afluxo (flow) pagamentu hotu no mos entidades relevante iha setor estrativa ami realiza ona (carried out) hanesan tuir mai ne'e:

- Koleta resibu hotu halo ba estadu husi kompania ne'ebe opera iha setor estrativa
- Rekonsilia dadus koleta husi sample kompania estrativa ho dadus sira ne'ebe fornese (provided) husi entidade governu
- Verifika (checking) lista kompania inklui ona iha escopo rekonsiliaun tinan anterior atu aseguira komparabilidade entre tinan fiskal hotu.
- Konsolidasaun reseita koleta husi entidade governu ba kada tipu afluxo (flow) no kada kompania no
- Kalkulasaun ba impaktu rezultadu konsolidasaun kona-ba analiza materialidade.

3.3. Prosesu Rekonsiliaun

3.3.1. Halibur Dadus

Formatu relatoriu (Reporting Template) prepara no aprova ona husi GSMS manda ba kompania estrativa no entidade governu atu relata hotu dadus ne'ebe persiza (required). Formatu relatoriu ne'e manda husi Administrador Independente elektronika ba stakeholder sira, kompania no entidade governu persiza (required) atu relata diretamente ba rekonsiliador, ba sei deit sira mos bele husu (requested) direita perguntas kona-ba formatu relatoriu refere.

3.3.2. Kompilasaun dados no rezulasaun diferensa

Prosesu kompila dados no rezolve ou justifika diferensa sira ne'e realiza (carried out) durante Novembru no Dezembru tinan 2014. Atu realiza (carrying out) rekonsiliasaun, ami dezempenha ona prosedur hanesan tuir mai ne'e:

- Figura relata ona husi kompania Oleo no Gas kompara ona item ba item ba figura relata ona husi entidade governu, hanesan rezultadu, diferensa hotu identifika ona lista item ba item iha relasionadu ba kada ajensia governu no kompania estrativa:
- Dados relata ona husi kompania oleo no gas aseita ona ho dados relata husi entidade governu, figura governu nian konsidera atu konfirma no laiha asaun ne'ebe atu halo.
- entidade governu no kompania husu ona atu fornese (provided) suporta dokumentu no/ou konfirmasaun ba kualkuer ajustamentu ba informasaun ne'ebe fornese (provided) husi dados koleksaun formatu (template) orijinal.

Ba intensaun servisu rekonsiliasaun, ami retido (retained) limita (threshold) rihun US\$ 10 atu defini deviasaun (deviation) material ba afluxo (flow) finanseiru individual. Deskripsia hotu ne'ebe exede montante ne'e sei investiga no sei finalmente persiza (require) submisaun justifikasaun husi entidade relatores (reporting entities) hodi nune'e atu prosesu ho analiza no ajustamentu.

Em kasu ami labele rezolve diferense sira ne'e, ami husu adisional suporta evidensia dokumentasaun ba pagamentu ne'ebe deklarona, iha kasu balun, diferensa sira ne'e nafatin labele rezolve, ne'ebe ami sumariza ona iha seksaun 6.4 iha relatoriu ida ne'e nian.

3.4. Dados EITI ne'ebe Kredivel no konfia

Hodi kumpri ho EITI Standard no atu aseguar dados ne'ebe submete ona kredibilidade no konfia:

- Kompania no entidade governu husu ona (requested) atu manda sira nia formatu relatoriu (reporting templates) ne'ebe asina ona husi ofisial senior ho prova (attesting) formatu relatoriu kompleta no bazeia ba registrasaun (records) akuradu no
- Reseita hotu deklarona husi entidade governu verifika ho audit diferensa ne'ebe produs relatoriu relasionadu ba setor oleo iha RDTL.

Ho baze ida ne'e, ami razoavel konklui katak relatoriu ne'e inklui informasaun kredibilidade no konfia kona-ba reseita ne'ebe hetan (generated) husi setor estrativa iha Timor-Leste.

3.5. Baze hodi relata

Rekonsiliasaun ne'e realiza (carried out) bazeia ba cash basis. Portanto, pagamentu halo antes to'o 1 Janeiro 2012 esklui ona. Aplika mos hanesan ba pagamentu ne'ebe halo depois 31 Dezembru 2012.

4. VIZAUN GERAL KONA-BA SETOR ESTRATIVA IHA RDTL

4.1. Setor Oleo no Gas

4.1.1. Sumariu no perfil kona-ba setor Oleo no Gas iha RDTL

RDTL ofisilmente hetan ona (obtained) independensia 20 Maio 2002. rezultadu Independensia RDTL husi Agostu 1999 UN-patrocionado (Sponsor) ona referendu. Antes to'o tinan 2002, administrasaun RDTL tama konta (taken over) husi UN liu husi United Nation Transition Administration in Timor-Leste (UNTAET). Durante periodu tranzisaun, UNTAET reprezenta governu RDTL hodi renegosia fahe (sharing) rekursus petroleo iha Area Dezenvolvimentu Petroleo Konjunta (ADPK).

Iha tinan 2003 RDTL no Australia estabesele ona Tratadu Tasi Timor (TTT) ne'ebe fornese (provides) enkuadramentu hotu ba esplorasau petroleo no Dezenvolvimentu iha (ADPK). TTT fornese (provides) katak reseita kona-ba tributacao (taxation) upstream husi produsaun petroleo iha ADPK hafahe (split) entre Timor-Leste no Australia ho baze 90/10.

TTT kria ona komisaun konjunta (KK) atu estabesele politika no regulamentu ba atividade petroleo iha ADPK, hamutuk ho kriaun ba Autoridade Timor Sea Designated Authority (TSDA). Troka ona (replaced) ba Zone Cooperation Area (ZOCA) iha periodu Timor Gap.

TSDA diriji husi Diretor Ezekutivu hodi administra atividade petroleo iha ADPK. Komisaun konjunta kompostu husi minimu ida reprezenta husi Australiana no rua reprezenta husi Timorenses.

AUTORIDADE NACIONAL DO PETRÓLEO (ANP) estabesele ho dekreto lei nu 20/2008, hanesan institusaun publiku hodi jere hotu esplorasau no explotaun petroleo iha area Jurizdisaun rua ne'ebe hanaran ADPK no Area Esklusiva Timor-Leste (AETL).

4.1.2. Kontestu legal

Setor Oleo no Gas RDTL kompostu husi jurisdiksaun 2 diferente ho enkuadramentu legal relevante : AETL no ADPK.

Tabela iha kraik sumariza enkuadramentu legal ba kada jurisdiksaun :

Jurisdiksaun	AETL	ADPK
Vizaun Geral	AETL refere ba teritoria RDTL hanesan defini husi lei atividade petroleo (Nu.13/2005) RDTL nian. lei ne'e fornese (provides) katak operaun petroleo iha teritorial tasi, hamutuk ho zona ekonomia esklusiva no plataforma kontinental ne'ebe tui lei internasional, RDTL iha dereitu soberania hodi prosesa esplora no explota petroleo maibe esklui kulker area rai maran (onshore) nian.	TTT entre Governu RDTL no Australia iha tinan 2002 estabesele ona ADPK iha tasi timor. Tui tratadu RDTL no Australia kontrola konjunta, jere no fasilita esplorasau no explotaun rekursus petroleo iha ADPK ba benefisia ba povu RDTL no Australia.
Enkuadramentu legal prinsipal ba operaun petroleo	<ol style="list-style-type: none"> 1. Lei Atividade Petroleo (Lei Nu.13/2005) 2. AUTORIDADE NACIONAL DO PETRÓLEO (ANP) (Dekretu lei Nu 20/2008) 3. Konkursu publiku hodi respeitu (respect) award kontratu (dekretu lei Nu 7/2005) 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Certain Maritime Arrangement In The Timor Sea Treaty (CMATS) TTT 2. Interim Petroleum Mining Code (IPMC) 3. Petroleum Mining Code (PMC) 4. Regulamentu Interinu fo'o sai tui artigu 37 husi Interim Petroleum Mining Code. 5. (Direction) internu fo'o sai tui artigu 37 kodigu husi Interim Petroleum Mining Code. 6. Interim Administrative Guidelines ba Area Dezenvolvimento Petroleo Konjunta 7. Greater Sunrise – Nota de Intendimentu 8. Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Internasional 9. Aranju Marítimu Balun Iha Tasi Timor (CMATS)
Kontratu Fahe Produsaun (KFP) ne'ebe eziste	Bloku E KFP (PSC S06-04)	JPDA PSC 06-101 A / JPDA PSC 06-103 / JPDA PSC 06-105 / JPDA PSC 11-106 / JPDA PSC 03-12 / JPDA PSC 03-13 JPDA PSC 03-19 / JPDA PSC 03-20

National Petroleum Authority (NPA) (Decree N°2/2008)¹

Konsidera katak rekursus petroleo nia nain mak RDTL hanesan komponente estratejia ba ekonomia, no iha potensial bo'ot ba valor ekonomia, sei rekursus sira ne'e jere propriadu, sira sei hetan (generated) reseita signifikante no benefisia direita ba ekonomia nasaun nian. governu RDTL kria ona ANP hodi nune'e estabese no supervisaun kumpri (compliance) ho regras ne'ebe promulga ona (enacted) no regulamentu kobre esplorasau, dezvoltamentu, transportasau no distribusau rekursus petroleo no gas natural.

ANP hanesan institusaun publiku ho finanseiru no administrativu autonomia, orsamentu no direitu propriedade sira nian rasik, ne'ebe kumpri (abides) enkudramentu regulamentu ne'ebe regula administrativu finanseiru autonomia finansia rasik institusaun. Objetivu ANP nian mak aktu hanesan autoridade regulador ba petroleo no gas no relasionadu ho industria tuir ho provisau lei atividade petroleo,PMC no TTT.

ANP prepara ona regulamentu teknikal tasi laran (offshore) ba area AETL atu aseguira diretriz (guideline) propriadu kona-ba Saude, Seguransa no Ambiente no operasau seguru. Iha setor downstream, ANP mos finaliza ona dekretu lei downstream, regulamentu relasionadu ba negosiu downstream.

Iha Outubru 2013, lisensa esplorasau foun fo'o ona (granted) ba ENI JPDA 11-106 BV in JPDA (a). opera iha juridiksaun rua ne'ebe foka liu ba estudu seismiku 3D, Jeolojika no Jeofisika nian.

(a) Nota Breve oinsa awarded PSC 11-106

Setor Oleo no Gas iha Timor-Leste kompostu husi juridiksaun rua ne'ebe diferente, mak hanesan Area Esklusiva Timor-Leste (AETL) no Area Dezenvolvimentu Petroleo Konjunta (ADPK). PSC 11-106 ba kampo oleo iha tasi laran (offshore) ne'ebe lokaliza iha Area (ADPK). KFP ne'e fo'o ona (granted) ba ENI JPDA 11-106 BV hanesan operador (inkopera ona tuir lei Netherlands) no TIMOR GAP PSC PSC 11-106 Unipessoal Limitada (Kompania Oleo Nasional) iha Outubru 2013. Kada kompania iha partisipasaun (holds shares) mak hanesan tuir mai ne'e : ENI 40.533%, Inpex 35.467% no TIMOR GAP ho 24%.

Baze ba award KFP ne'e prinsipalmente tanba Eni mak hanesan operador ba kampo kitan, PSC 06-105, obriga desistir (relinquish) area esplorasau nian. tuir kontratu, area esplorasau fora husi area dezvoltamentu tenki desistir ona (relinquished). Maibe, kontratu ne'ebe eziste la permiti Eni atu kontinua mantein (retain) area ne'e. Eni- hanesan inisiu nain (holder) ba area kontratu ne'e-identifika ona area desistir hanesan area prospectiva ba dezvoltamentu tuir mai.

Eni aprosima ANP iha inisiu 2012, indika interese atu dezvoltolve desistir (relinquished) area esplorasau husi PSC Kitan. Parte rua komesa ona atu servisu iha "termsheet" iha meadu 2012 rezulta hodi akordu ona termus no kondisaun sira iha esbosu negosiasau KFP.

Razaun ida fundamentu ANP decide atu award KFP direktamente ba Eni ne'e, bazeia ba konsiderasau katak Eni servisu ona iha area refere ba montante tempo ne'ebe signifikante ho komprendeasau diak ba jeolojikal no sistema petroleo iha ADPK. Alende ne'e, partisipasaun TIMOR GAP.E.P iha KFP ne'e nian konsidera ona hanesan milestone ba progresu husi Kompania Oleo Nasional nian.

Ho consentimento (consent) husi Komisariu konjunta, KFP awarded iha April 2013, ne'ebe kontratu ne'e iha lora 60 atu kumpri rekeztu tuir kondisaun anterior (preceding conditions). 22 Outubru 2013 deklarasaun ona hanesan data efetivu KFP depois kontrator kumpri hotu rekeztus hanesan kompleta akordu operasau konjunta, apontamentu ba operadora, asuransia no Garantia parent kompania nian.

PSC 11-106 atualmente iha fase esplorasau, prospecto prinsipal rua mak identifika ona hanesan sentru (hub) ba dezvoltamentu iha futuru ne'ebe kampo satellite sei link fila fali ba sentru prinsipal.

¹ Source: Decree-Law n°2/2008 related to NPA.

ANP Lafaeak Database publikamente asesivel desde 2008 no kontein informasaun kona-ba kontratu, kordinator area lisensa nian, durasaun lisensa inklui dadus produsaun ne'ebe atualiza kada semana. Intensaun ba divulgasaun kontratu, ANP nia website mos publikamente bele asesivel.

konkursu publiku hodi respeitu ba award kontratu petroleo iha AETL

Dekretu Nu.7/2005 estabeselese prosedur general ba konduzir (conducting) konkursu publiku hodi respeitu area kontratu award no tama iha kontratu petroleo. Tabela iha kraik sumariza provisaun prinsipal ba dekreto lei kona-ba konkursu publiku hodi respeitu ba award kontratu:

Referensia	Provisaun prinsipal / Detalha
Artigu 3 Kontratu Petroleo	1. kontratu petroleo sei halo ho selesionadu kompania no/ou grupo kompania sira sei sai hanesan forma kontratu fahe produsaun (KFP)
Artigu 4 proposta (Bidding)	1. Kompania no/ou grupo kompania sira sei selesionadu tuir baze submete proposta (bids)
Artigu 6 Publisidade ba avisu publiku	1. Lansa konkursu publiku hodi respeitu award kontratu petroleo sei halo publisidade husi provisaun avisu publiku, publika ona iha Official Gazette, no iha media ne'ebe Ministerio do Petroleo e Recursos Minerais (MPRM) ¹ konsidera apropriadu, tarde liu mak loron 15 antes lansa konkursu. 2. Avisu defenitivu no final, ne'ebe mos sei publika iha Official Gazette, no iha Media ne'ebe MPRM konsidera apropriadu, sei publika mais tarde mak loron 45 antes prazo determinado (deadline) hodi submete proposta (bids).
Artigu 8 Avaliasaun komite	1. Avaliasaun ba proposta (bids) ne'ebe submete ona sei halo husi avaliasaun komite ("komite) kompostu husi numeru membru impar (odd), la menus liu 5 no lai liu 9. 2. Membru komite aponta ona husi MPRM no inklui Diretor Petroleo, Gas no Enerjia 3. Desizaun komite halo iha sesaun plenaria husi vota maioria, ho rekezitu quorum rua ho baluk (2/3).
Artigu 12 Notifikasaun no Publikasaun	1. Rezultadu avaliasaun proposta (bids) notifika ba licitantes (bidders) dentro loron 3 servisu nian husi data aprovasaun relatoriu. 2. Desizaun aprova relatoriu, nota breve kona-ba rezultadu avaliasaun proposta (bids) no sumariu substansia relatoriu nian tenki publika iha Oficial Gazette, no iha media MPRM konsidera apropriadu, dentro loron 10 servisu nian husi data aprovasaun.
Artigu 13 Dezafius	1. Licitantes (Bidders) ba area kontratu ne'ebe fo'o ona bele hatu reklama kontra dezisaun aprova ona relasionadu ba area kontratu ho MPRM, no dereitu atu halao duni tenki ezerse dentro loron 10 servisu nian husi data publikasaun nian. 2. Reklama tenki hatoo eskrita, hamutuk ho indikasaun husi motivu sira ne'e (the grounds therefore). 3. Licitantes sira seluk hotu ba iha area kontratu tenki notifika konteudu reklama hodi nune'e sira mos bele, sei sira hakarak duni, halo pronuciamentu dentro loron 5 servisu nian wanhira simu ona avisu refere. 4. Desizaun relasionadu reklama tenki halo dentro loron 10 servisu nian husi data remata (expiry) husi prazo determinado (deadline) mesiona iha sub-artigu 13.3 ho indikasaun motivu sira ne'e no kobre kualker reklama no/ou alegasaun ne'ebe bele halo husi licitantes (bidders) seluk. 5. Desizaun refere ba sub-artigu 13.4 no motivu sira ne'e, publika ona iha Official Gazette no iha media MPRM konsidera apropriadu, dentro loron 15 servisu nian husi data desizaun ne'ebe halo ona.

Tratadu Tasi Timor governa Area Dezenvolvimentu Petroleo Konjunta (ADPK)

TTT asina ona iha 20 Maio 2002 no estabeselese ona ADPK. RDTL no Australia kontrola konjunta, jere no fasilita esplorasau, dezenvolvimentu no explotaun rekursus petroleo iha ADPK hodi benefisia ba povu RDTL no Australia. Tabela iha kraik sumariza artigu prinsipal relasionadu ba TTT:

Referensia	Provisaun prinsipal; / Detalha
Artigu 4: Fahe produsaun petroleo	RDTL no Australia tenki iha dereitu (title) ba petroleo hotu ne'ebe produs ona iha ADPK ne'ebe 90% ba Timor-Leste no 10% ba Australia.
Article 22: Durasaun husi Tratadu	TTT tenki em vigor ate iha ne'eba iha delimitasaun permanente tasi okos (seabed) entre RDTL no Australia ou tinan 50 ² husi data ne'ebe entre em vigor, ida ne'ebe mak lais liu, tratadu ne'e bele renova husi akordo entre RDTL no Australia

Interim Petroleum Mining Code (Interim PMC)

¹ Anterio hatene hanesan Ministerio do Rekursus Naturais, Minerais no politika Enerjetika

² Durasaun ne'e inisiu 30 anos, maibe estende too 50 anos husi Aranju Marítimu Balun Iha Tasi Timor (CMATS) Artigu 3

Interim PMC regula atividade petróleo iha ADPK, maske de faktu katak PMC estabelese ona, Interim PMC kontinua regula KFP hanesan tuir mai ne'e:

KFP	Operador	Data Remata ¹
03-12	ConocoPhillips	06/02/2022
03-13	ConocoPhillips	17/12/2021
03-19	Woodside Petroleum	03/10/2026
03-20	Woodside Petroleum	15/11/2026

Tabela iha kraik sumariza artigu prinsipal relasionadu ba interim PMC:

Referensia	Provisaun prinsipal / Detalha
Artigu 4 Direitu ne'ebe fo'o ona (conferred) Kontratu	KFP tenki spesifika dentro loron 30 antes remata kada kalendaru tinan nian, ajustamentu no solusaun finanseiru (cash settlements) entre kontrator no Autoridade Designada tenki halo bazeia ba kuantidade atuais, envolve montante no presu, hodi nune'e atu aseguira katak Autoridade Designada simu distribui (share) ne'ebe koretu husi produsaun petróleo kada kalendaru tinan nian.
Artigu 17 Aprovasaun produsaun petróleo	Operador kontratu labele konstrui kualkuer estrutura produsaun sem aprovasaun husi Autoridade Designada. Autoridade Designada mos labele hein (withhold) aprovasaun sem razaun (unreasonable)
Article 18 Aprova Konstrui Kadoras (pipeline)	Oprador Kontratu labele konstrui kadores (pipeline) ba objetivu atu transporte (conveying) petróleo dentro ou husi ADPK sem aprovasaun komisaun conjunta (KK). No mos operador kontratu labele opera ou hasai (remove) kadores sem aprovasaun KK.
Artigu 32 Aprovasaun Prospeasaun (Prospecting)	Autoridade Designada bele fo'o sai (issue) aprovasaun prospeasaun ba kualkuer ema (person) atu realiza (carry out) atividade esplorasau petróleo iha bloku ne'ebe laiha area kontratu sira. Aprovasaun prospeasaun sei spesifika kondisaun sira ne'ebe sujeitu ba ema (person). Kondisaun aprovasaun prospeasaun labele inklui kualker preferensia ba ou direitu atu tama (enter) ba kontratu kona-ba bloku sira ne'e. Dadus relatoriu hotu ne'ebe rezulta husi atividade sira ne'e tenki submete ona ba Autoridade Designada para usa rasik livre.
Artigu 41 Audit Kontrator sira Livros no Contas (books and accounts)	Livros no Contas kontrator nian tenki sujeitu ba audit husi Autoridade Designada, ne'ebe sei konduzir (conducted) anualmente. Autoridade Designada bele fo'o sai (issue) regulamentu no direasaun (directions) ho respeito ba auditing livro no contas (books and accounts).
Article 48 Terminasaun kontratu	Wanhira kontrator la kumpri (complied) ho provisaun PMC ne'e nian, regulamentu no dirasaun (directions) ne'ebe fo'o sai ona (issued) husi Autoridade Designada, ou termus kontratu nian, Autoridade Designada bele rekomenda ba KK katak kontratu ne'e termina ona. Autoridade Designada sei fo'o loron 30, aviso eskrita ba kontrator husi Autoridade Designada intensaun ba rekomendasaun terminasaun kontratu.

Petroleum Mining Code (PMC)

PMC adopta ona tuir Artigu 7(a) husi TTT hodi governa esplorasau, desenvolvimentu no explotausau petróleo dentro ADPK, no mos esportasaun petróleo husi ADPK. PMC revoga (repealed) Interim PMC ne'ebe kontinua hodi aplika deit iha relasionadu ba KFP refere iha leten.

Prosesu award kontratu sira ne'e similar ba ho fornecedor (provided) husi Interim PMC maibe ho mudansa sita ona (cited) iha kraik:

- Proposta aplikasaun tenki respeito Saude, Seguransa no Ambiente
- Proposta aplikasaun tenki respeito Treinamentu no Traballador no Bens no Servisus Local

Sei lae (Otherwise), PMC la fo'o figuras ba taxa (fee) ne'ebe kontrariu ho Interim PMC

Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Internasional (AUI)

AUI Greater Sunrise regula atividade petróleo iha Unidade Area no Unidade Reservoir²: Sunrise no Troubadour deposits, koletivamente haneten hanesan Greater Sunrise).

Tabela iha kraik sumariza artigu prinsipal relasionadu ho AUI Greater Sunrise :

¹ Fonte: Interim Petroleum Mining Code, Artigu 7.

² Unidade Area no Unidade Reservoirs significa (mean) area ne'ebe deskreve iha aneksu I ba Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Internasional (AUI).

Referensia	Provisaun Prinsipal / Detalha
Artigu 7 Repartisaun (Apportionment) Unidade Petroleo	Produsaun petroleo husi Unidade Reservoirs sei repartir (apportioned) entre ADPK no Australia tuir rasio repartisaun (apportionment) 20.1 / 79.9 , with 20.1 respetivamente.
Artigu 4 Aplikasaun Leis	(a) TTTsei konsidera (deem) atu aplika ba atividade petroleo dentro ADPK no atividade petroleo ne'ebe atribui ba ADPK tuir Rasio Repartisaun (Apportionment); (b) (b) Lejislasaun Australia nian sei konsidera ona (deemed) atu aplika atividade petroleo ne'ebe atribui ba Australia tuir Rasio Repartisaun (Apportionment):
Artigu 11 Tributacao (Taxation) aplika relasionadu ba Unidade Propriedade	Ba objetivu impostu kompania nian, impostu rekursos, kustu rekopera no fahe produsaun ne'ebe iha relasionadu ba Unidade Propriedade. (a) Resibu (receipts) no depezas ba parte produsaun atribui ba ADPK tuir ho Rasio Repartisaun (Apportionment) sei kona impostu (taxed) tuir aranjamentu spesifika iha TTT no iha AUI. (b) Resibu (receipts) no depezas ba parte produsaun atribui ba Australia tuir ho Rasio Repartisaun (Apportionment) sei kona impostu (taxed) tuir ho domestika impostu (taxation) aranjamentu Australia nian.

Greater Sunrise – Nota de Intendementu (Ndl)

Ndl Greater Sunrise estabelese valor taxa (fee) relasionadu ba unitizasaun Greater Sunrise ne'ebe Governu Australia sei trasfere ba Governu RDTL. Taxa (fees) estabelese (set out) iha tabela kraik¹:

Data tempu selu taxa (fee)	Taxa (fee) iha US\$	Nota	Frekunsia	Komentariu
instalasaun inisiu facilidade iha Area Unidade	1,000,000	Livre hodi deskartavel (disposable) Moeda Estadu Unidas nian Livre intercambio no no taxas Servisu	Kada Tinan	Transferensia montante (sum) ne'e sei komesa iha tinan ne'ebe instalasaun facilidade iha Area Unidade ba objetivu husi hahu produsaun ou tinan lima antes produsaun husi Area Unidade horariu (scheduled) tuir Planu Dezenvolvimentu. Transfer ne'e kontinua kada tinan subsekuntamente (thereafter) ate ou inklui tinan ne'ebe produsaun husi Area Unidade hahu.
Produsaun inisiu iha Area Unidade	10,000,000	Livre hodi deskartavel (disposable) Moeda Estadu Unidas nian Livre intercambio no no taxas Servisu	Kada tinan	Transferensia montante (sum) ne'e sei komesa iha tinan kalendaru ne'ebe produsaun husi Area Unidade hahu, no kontinua kada tinan subsekuntamente (thereafter) ate maibe la inklui tinan kalendaru ne'ebe produsaun husi Area Unidade hotu (ceases).

Aranju Marítimu Balun Iha Tasi Timor (CMATS)

CMATS hanesan aranjamentu ne'ebe tama ona ba entre RDTL no Australia iha relasaun ba esplorasau petroleo iha tasi timor tuir TTT no AUI. Hanesan nota ona iha leten, TTT estabelese ADPK. Deskoberta maior ida iha tasi timor mak kampo Greater Sunrise ne'ebe por volta 20% reserva ne'e dentro ADPK (refere ba PSC 03019 no PSC 03-20) no por volta 80% reserva fora ADPK dentro lisensa Australia nian. AUI no CMATS mete (deal) spesifikamente ho kampo Greater Sunrise. AUI Mete (deal) ho unitizasaun Greater Sunrise atravesa area lisensa balun hanesan estabele ona iha leten. Bazeia ba CMATS nasaun rua aseita ona reseita husi esplorasau Greater Sunrise sei hafahe iqualmente no adianta diskusaun ba final fronteira maritima nian. kampo refere sidauk iha produsaun.

Fundo Petroleo (FP)

FP estabelese ona tinan 2005 iha kontestu konstitusional RDTL liu husi artigu 139 relasionadu ba rekursus naturais. Fundo Petroleo sei kontribui ba jestaun diak rekursus petroleo ba benefisia gerasaun agora no futuro nian. Ne'e hanesan instrumentu (tools) hodi kontribui ba politika fiskal ne'ebe konsidera apropriadu no tetu (weight) hodi fo'o interese longo prazu ba sidadaun Timor-Leste². Tabela iha kraik sumariza artigu prinsipal relasionadu ba lei FP:

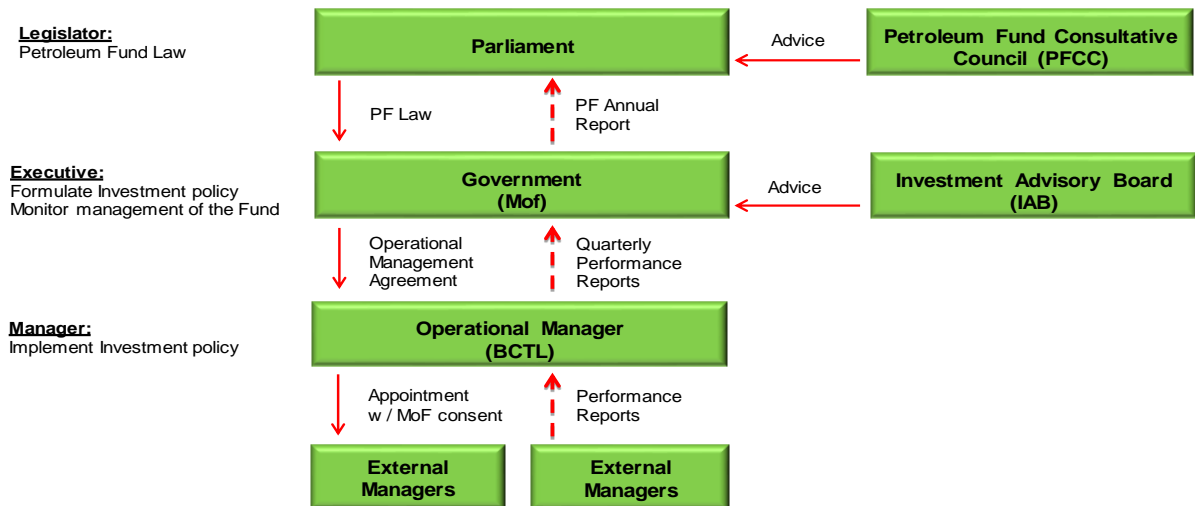
Referensia	Provisaun Prinsipal / Detalha
Artigu 6 Resibu (Receipts) Fundo Petroleo	Resibu (Receipts) FP mak hanesan tuir mai ne'e: a. Reseita Bruto inklui reseita impostu RDTL husi kualker operasaun petroleo, inklui prospesaun ou esplorasau no dezenvolvimentu no explotaun, transportasaun faan ou esporta petroleo no atividade sira seluk ne'ebe relasionadus. b. Kualker montante simu ona husi RDTL liu husi Autoridade Designadu tuir tratadu nian

¹ Konforme (as per) ANP, ate agora laiha reseita ne'ebe simu husi Governu Australia.

² Fonte: Lei nu 9/2005 of 3 Agostu 2005 relasionadu ba Fundo Petroleo.

Referensia	Provisaun Prinsipal / Detalha
	c. Kualker montante simu ona husi RDTL liu husi Investimentu Resibu (Receipts) Fundo Petroleo. Kualker montante simu ona husi RDTL liu husi direta ou indireta partisipasaun RDTL iha operasaun petroleo.
	e. Kualker montante simu ona husi RDTL relasionadu direktamente ba rekursos petroleo ne'ebe la kobre iha a no b iha leten.
Artigu 7 Transferensia	Montante total transfere ona husi FP ba tinan fiskal la bele exede apropiasaun montante aprova ona husi parlamento ba tinan fiskal. Rendementu Sustentavel Estimadu (RSE) ba tinan fiskal ne'e montante masimu ne'ebe mak apropiadu ona husi tinan fiskal FP nian. RSE = Riku soin Petroleo * 3%

Estrutura governasaun FP apresenta hanesan tuir mai ne'e¹:



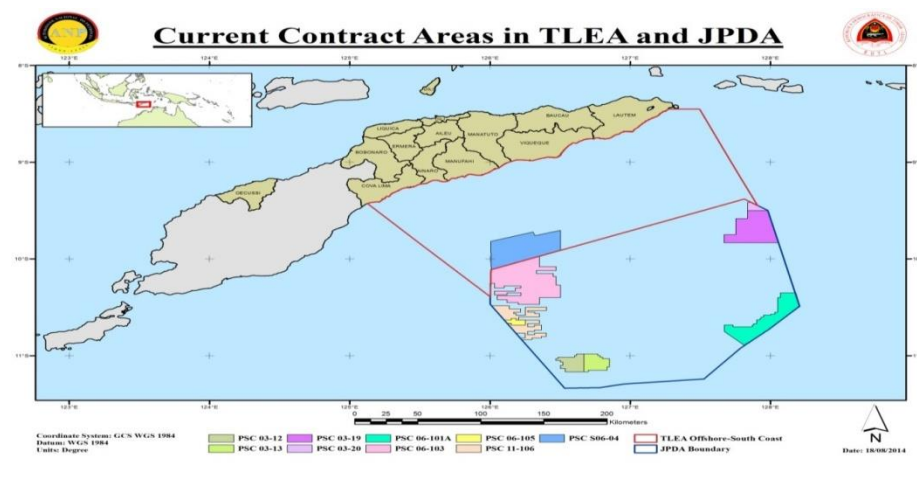
4.1.3. Production

Tinan remata 2013, kampo produsaun rua (2) iha ADPK, enkuantu iha AETL, sidauk hetan diskobre komersiu.

Tabela iha kraik sumariza kampo produsaun rua (2), karakteristika:

Nu	Kampo	Operedor	Ho Konsorsium (JV)
1	Bayu-Undan	ConocoPhillips	ENI / Santos / INPEX / Tokyo Timor Sea Resources Pty
2	Kitan	Eni	INPEX Timor Sea Ltd / Talisman Resources Pty Ltd

Mapa iha kraik hatudu area kontratu iha AETL no ADPK iha tinan remata 2013 nian :



¹ Fonte: Relatoriu Anual Fundo Petroleo, tinan 2013.

4.1.4. Kontribuisaun setor Oleo no Gas ba ekonomia RDTL¹

Produsaun Domestika Bruto (PDB) depende ba reseita husi Oleo no Gas. tabela iha kraik sumariza variasaun PDB RDTL ne'ebe hafahe (split) husi setor nian:

Dadus PDB	2013		2012		Variasaun	
	USD Millaun	%	USD Millaun	%	USD Millaun	%
PDB setor oleo	4,276	76%	5,512	81%	(1,236)	-22%
PDB setor naun oleo	1,319	24%	1,295	19%	24	2%
Total PDB	5,596	100%	6,807	100%	(1,211)	-18%

Setor oleo nia tun (fell) iha tinan 2013, defaktu, volume ne'ebe estrai ona iha setor oleo konsidera tun liu iha tinan 2012 nian.

Esportasaun no Importasaun

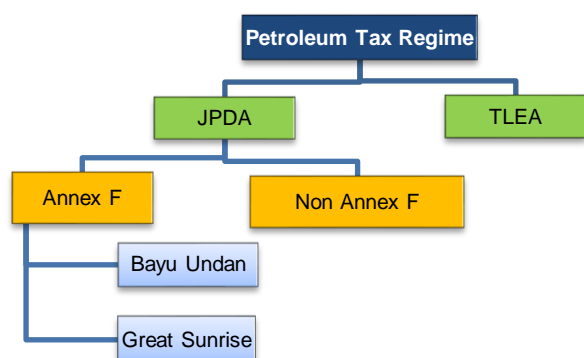
Tabela iha kraik sumariza esportasaun no importasaun variasaun husi setor nian:

Dadus Esportasaun/Importasaun	2013		2012		Variasaun	
	USD Millaun	%	USD Millaun	%	USD Millaun	%
Esportasaun setor oleo	5,217	98%	6,401	98%	(1,184)	-18%
Esportasaun setor naun-oleo	101	2%	125	2%	(24)	-19%
Total Esportasaun ba bens no servisu	5,318	100%	6,526	100%	(1,208)	-19%
Importasaun setor oleo	1,002	44%	951	37%	51	5%
Importasaun setor naun-oleo	1,265	56%	1,592	63%	(327)	-21%
Total Importasaun ba bens no servisu	2,266	100%	2,543	100%	(277)	-11%
Balansu Komersiu (trade)	3,051		3,983		(932)	-23%

Konforme figura sira iha leten, esportasaun setor-oleo representa 98% ba esportasaun bens.

4.1.5. Tributacao (Taxation)

Rejime Impostu Petroleo depende ba area juridiksaun ne'ebe apresenta iha kraik²:



¹ Fonte: Timor-Leste's National Accounts 2000-2012, Estatistika no Analiza. Figura iha presu atual.

² Fonte: DNRPM.

Rejime impostu petroleo estabale kada juridiksaun iha Timor-Leste, nune'e mos iha area ADPK no AETL. Koleta impostu mos depende ba tipu atividade petroleo ne'ebe halao ona. Tabela iha kraik ilustra rejime impostu petroleo:

Area Juridiksaun no Tipo Impostu	Tarefa impostu no nia atividade sira	Fonte Rendementu	Base Legal
A. Aneksu F ADPK			
Wages Income Tax (emprego rezidencia)	10%, 15% no 30% kona-ba rendementu bruto husi emprego rezidencia nia salariu no vensimentu ou remunerasaun similar	Projetu Bayu-Undan Great Sunrise	Regulamentu UNTAET nu. 1999/1, Tratadu Tasi Timor (TTT), Taxation of Bayu-Undan Contractor Act (ToBuca) no Income Tax law ho Circulars, no regulamentu UNTAET Nu. 2000/18
Wages Income Tax (emprego naun-rezidencia)	20% kona-ba rendementu bruto husi emprego naun rezidencia nia salariu no vensimentu ou remunerasaun similar.		
Withholding Tax	Variasau tarefa impostu kona-ba rendementu bruto ba bens no servisu husi kompania fornecedor (supply sira).		
Value add Tax (VAT)	9% (90%x10%) kona-ba rendementu bruto ba bens no servisu husi kompania fornecedor (supply sira).		
Corporate Income Tax (CIT)	30% kona-ba rendementu tributaria (taxable) ba rendementu anual nian husi operador no sira nia kontrator konsorsium (JV).		
Additional Profit Tax (APT)	22.50% on ANR kalkulasau ho formula : $ANR \times 22.50\% / (1-r)$, no $ANR = ((Ax116.50\%) - (Ix(1-r))) + B$ APT sei aplika kontra (against) kontrator sira ne'ebe iha montante positivu husi ANR ba operasaun petroleo ba tinan impostu ne'e nian sujeitu (liable) atu selu APT ba tinan ne'e nian.		
B. Naun Aneksu F ADPK no AETL			
B.1 : Naun Aneksu F ADPK			
Wages Income Tax (Emprego rezidencia)	ass to'o US\$ 550 =10% ass liu US\$ 550 =30% kona-ba rendementu bruto husi emprego rezidencia salariu no vensimentu ou remunerasaun similar.	ADPK Escluido aneksu F	Regulamentu UNTAET nu. 1999/1, TTT, Taxation Duties Act ho Dekretu lei nu. 8/2008, no karta Circular husi Diretor Geral tributaria (Taxation) no Regulamentu UNTAET Nu. 2000/18
Wages Income Tax (Non-resident employment)	20% kona-ba rendementu bruto husi emprego naun rezidencia nia salariu no vensimentu ou remunerasaun similar.		
Withholding Tax	5.4% (90%x6%) kona-ba servisu hotu (bens no servisu)		
Value add Tax (VAT)	9% (90%x10%) kona-ba rendementu bruto husi bens no servisu		
Corporate Income Tax (CIT)	30% kona-ba rendementu tributaria (taxable) ba rendementu anual nian husi operador no sira nia kontrator konsorsium (JV).		
Supplemental Petroleum Tax (SPT)	22.50% on ANR kalkulasau ho formula : $ANR \times 22.50\% / (1-r)$, no $ANR = ((Ax116.50\%) - (Ix(1-r))) + B$ SPT sei aplika kontra (against) kontrator sira ne'ebe iha montante positivu husi ANR ba operasaun petroleo ba tinan impostu ne'e nian sujeitu (liable) atu selu SPT ba tinan ne'e nian.		
B.2. Area Esklusiva Timor-Leste (AETL)			
Wages Income Tax (emprego rezidencia)	Ass to'o US\$ 550 =10% Ass liu US\$ 550 =30% kona-ba rendementu bruto husi emprego rezidencia salariu no vensimentu ou remunerasaun similar	Atividade petroleo iha tasi laran no rai maran iha Area Soberania Timor-Leste	Regulamentu UNTAET nu. 1999/1, TTT, Taxation Duties Act ho Dekretu Lei nu. 8/2008, no Regulamentu UNTAET Nu. 2000/18
Wages Income Tax (Non-resident employment)	20% kona-ba rendementu bruto husi emprego naun rezidencia nia salariu no vensimentu ou remunerasaun similar.		
Withholding Tax	6% kona-ba servisu hotu (bens no servisu)		
Corporate Income Tax (CIT)	30% kona-ba rendementu tributaria (taxable) ba rendementu anual nian husi operador no sira nia kontrator konsorsium (JV).		
Supplemental Petroleum Tax (SPT)	22.50% on ANR kalkulasau ho formula : $ANR \times 22.50\% / (1-r)$, no $ANR = ((Ax116.50\%) - (Ix(1-r))) + B$ SPT sei aplika kontra (against) kontrator sira ne'ebe iha montante positivu husi ANR ba operasaun petroleo ba tinan impostu ne'e nian sujeitu (liable) atu selu SPT ba tinan ne'e nian.		

4.1.6. TIMOR GAP, E.P. (State-Owned Enterprise)

Hanesan kompania publiku ne'ebe estabesele ona husi Dekretu Lei nu 31/2011, TIMOR GAP simu injeksaun fundu husi governu iha forma transfere publiku anual ba intensaun hodi apoio operasaun atividade sira tuir lei orsamentu estadu nian. transfere publiku ba TIMOR GAP halao liu hosi Ministerio do Petroleo e Recursos Minerais (MPRM) nia orsamentu anual. Fundu ne'e aloka ona ba TIMOR GAP bazeia ba planu anual kompania nian ne'ebe aprova ona husi Conselho Ministro.

Akordu ba ezekeusaun orsamento no relatoriu asina kada tinan entre MPRM no TIMOR GAP, antes disbursment fundu ba designada konta bankaria TIMOR GAP nian. tuir artigu 4 husi Dekretu Lei nu 31/2011, TIMOR GAP iha obrigasaun hodi submete relatoriu kada fulan tolu ba MPRM ba usu fundu transfere publiku adekuadamente. Detalha ba transfere ne'e mensiona iha Relatoriu Anual 2013 (Pagina 8)¹ TIMOR GAP nian.

TIMOR GAP la halao kualkuer reinvestimentu ou finansia terseiru parte durante 2013

TIMOR GAP iha mandatu atu jere Projeto Tasi Mane em nome de Governo. Despesas ba Projeto Tasi Mane ne'ebe ezekeuta hosi TIMOR GAP nia orsamentu anual maioria kona-ba estudu ekonomia no ambiental, viagen no relasionadu despeza inklui despesas ligasaun ba comunidade sira ne'ebe ami fiar sira ne'e laos Despesas Quasi-Fiscal. Tan ne'e, TIMOR GAP laiha kualkuer relasionadu Despesas Quasi-Fiscal ba servisu sosial ne'ebe bele relata iha 2013.

TIMOR GAP simu ona reseita iha 2013 ne'e inklui ona iha audit estatamentu finanseiru relata ona iha kompania relatoriu anual (pajina 37). Laiha reseita simu husi subsidiariu sira iha 2013.

TIMOR GAP nia subsidiariu sira:

PSC 11-106 Unipessoal, Lda no GAP-MHS.

TIMOR GAP halo parte iha konsorsium (JV) ho ENI no Inpex ba PSC 11-106 iha area ADPK ho data efektivu 23 Outubru 2013. TIMOR GAP partisipa (share) **24%** iha parseiru konsorsium (JV). Ba detalhadu liu tan, favor refere ba Relatoriu Anual 2013 TIMOR GAP nian (Pajina 16). Hanesan parseria JV TIMOR GAP PSC 11-106 Unipessoal Ltd, governa husi rekezitu konfidensial dentro iha KFP no Akordu Operasaun Konjunta. No la permiti hodi divulga informasaun liu tan.

GAP-MHS Aviation Lda

TIMOR GAP partisipa (share) **60%** parseria ho MHS Aviation (TL) Lda. Laiha reseita husi subsidiaria ne'e nian ne'ebe relata iha 2013 hanesan reseita simu ona iha forma dividendos selu deit iha 2014. Detalhadu liu tan ba subsidiariu por vafor refere ba Relatoriu Anual 2013 TIMOR GAP nia (Pajina 24).

4.1.7. Distribuisaun reseita husi industria estrativa

Tuir Lei Fundo Petroleo, montante total transfere ona husi FP ba tinan fiskal la bele exede montante apropriasaun aprova ona husi parlamento ba tinan fiskal nian. Rendementu Sustentavel Estimadu (RSE) ba tinan fiskal montante masimu mak bele apropria ona husi tinan fiskal FP nian

Durante tinan 2013, **US\$ 730** Millaun transfere ona ba orsamentu estadu. Tabela iha kraik sumariza evolusaun merkadu Fundo Petroleo iha tinan lima ikus nian²:

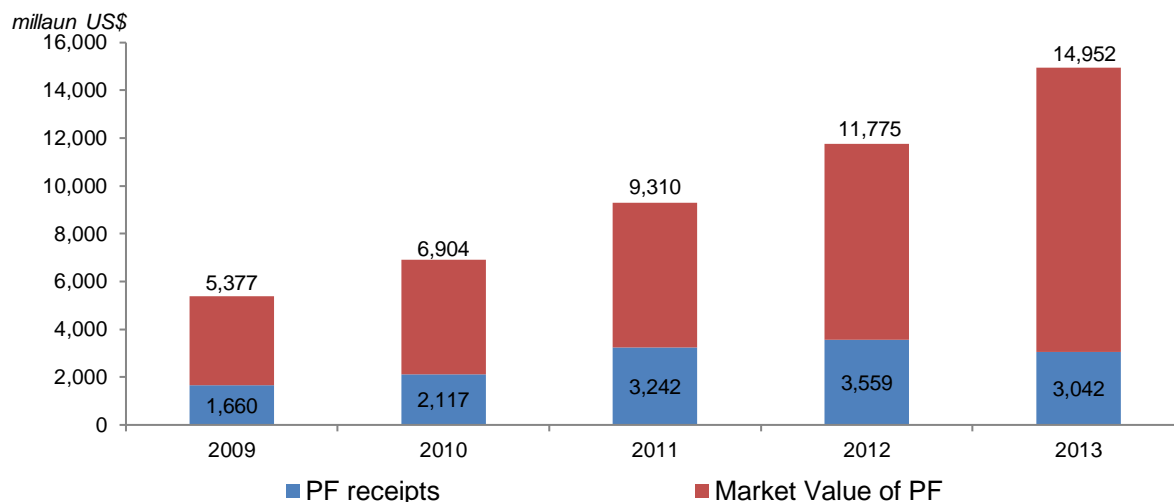
Periodu	Montante iha Millaun USD				
	2009	2010	2011	2012	2013
Inisiu Valor Merkadu Fundo Petroleo	4,197	5,377	6,904	9,310	11,775
Total Resibu (Receipts) Fundo Petroleo	1,660	2,117	3,242	3,559	3,042
Transfere Orsamentu	(512)	(811)	(1,055)	(1,495)	(730)
Devolver Impostu	-	-	(2)	-	-

¹ Relatoriu Anual 2013 bele upload iha <http://timorgap.com/databases/website.nsf/vwAllNew2/Annual%20Reports>

² Fonte: Relatorio Auditor Independente ba Ministerio Finanzas, respeito ba Relatorio Finansial Anual Fundo Petroleo ba tinan 2008-2012.

Retornu Investimentu	31	221	221	401	865
Final Valor Fundo Petroleo	5,377	6,904	9,310	11,775	14,952
Mudansa iha Valor	1,180	1,527	2,406	2,465	3,177
Mudansa iha %	28%	28%	35%	26%	27%

Diagrama iha kraik deskreve (depicts) aumenta (increase) valor merkadu FP iha tinan lima ikus nian:



4.1.8. Propriedade Benefisia (Beneficial ownership)

Maioria kontrator iha ADPK no AETL ne'e subsidiaria husi kompania incoperado (incorporated) lista publika iha Australia Stock Exchange. Durante tinan fiskal relatoriu EITI kobre ona, iha ne'eba laiha mudansa respetiva kompania nia Propriedade Benefisia (Beneficial Ownership).

Kontrator iha ADPK no AETL	Lista iha Publiku
Woodside Timor Sea Petroleum	Australia Stock Exchange
Eni JPDA 06-105 / Eni JPDA 11-106 / Eni TLEA S06-03, S06-04	Milan Stock Exchange
Oilex 06-103	Australia Stock Exchange

4.2. Setor Minerais

4.2.1. Sumariu no perfil setor minerais iha RDTL

Ate agora setor minerais ladun signifkante iha RDTL.durante tinan 2013, kompania minerais Ualu (8) mak opera ona liu husi lisensa Ualu (8) prinsipalmente Cascalho (Gravel) no Rai henek mak hanesan tuir mai ne'e.

Nu	Rejistu kompania (DNM)	Unidade	Tipu Minerais	Kuantidade estrai/ Tinan	Pagamentu Kada Fulan	Lokalizasaun
1	Montana Diak Uniperssoal Lda	m3	Sands	1,400	January	Hera, M. Dili
2	Montana Diak Uniperssoal Lda	m3	Gravel	3,800	January	M. Liquiça
3	Weng Enterprise Group Co. Ltd	m3	Sands	4,300	January	M. Liquiça
4	Suai Indah Contruction	m3	Gravel	2,592	January	M. Manatuto
5	Libama Consorcio	m3	Sands	4,000	June	M. Liquiça
6	Yefa Unipessoal Lda	m3	Sands	200	April	M. Dili
7	RMS Engineering & Construction Pty Lda	m3	Sands	5,000	April	M. Dili
8	Empat Saudara Lda	m3	Gravel	936	June	M. Oecusse

Total resibu (receipts) husi kompania minerais ho montante aproximadamente USD 37,000 hanesan detalha ona iha aneksu 7 iha relatoriu ne'e nian, ne'e reprezenta 0.001% reseita koleta husi Kompania Oleo no Gas.

4.2.2. Legal context

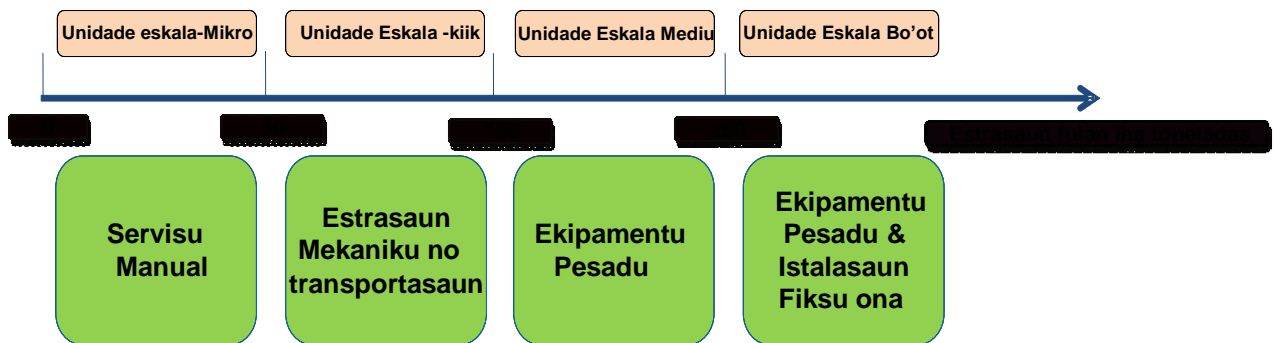
Setor minerais regula ona husi diploma ministeriu nu 1/2008 data 30 Julho tinan 2008 ne'ebe fornese (provides) spesifiku regras ba lisensa atividade estrativa (minerais no pedreiras (quarrying) Minerais massas (barak).

Ba setor minerais nian fo'o (granted) lisensa ba tinan ida no sujeitu ba renovasaun, ho laiha rekeztu ne'ebe rigoroza (stringent) kona-ba hodi reve teknikal no finanseiru ba titlu (holders) lisensa nian. Lisensa minerais ne'ebe eziste awarded ba atividade skala mediu, laiha redonda licitasaun (bidding round) mak realiza.

Tabela iha kraik hatudu tipu diferente minerais tuir artigu 4 husi diploma ministeriu ne'e:

Minerais estrai ona para usa ba iha konstrusaun	Fatuk (Rocks)
Rai henek – Grit – Arenito (Sandstone) – Andesine – Basalt – Diorite – Gabbro	Calcario – Marmore

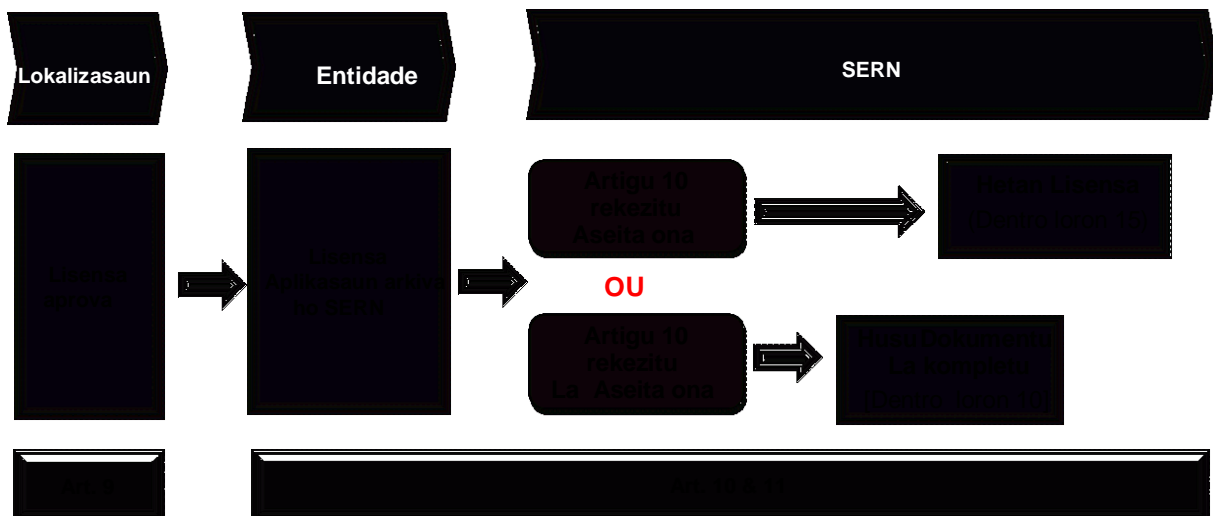
Tabela iha kraik hatudu kategoria atividade minerais hat (4) tuir artigu 7 husi diploma ministeriu ne'e nian:



4.2.3. Lisensa

Setor minerais regula ona husi diploma ministeriu nu 1/2008 data 30 Julho 2008, ne'ebe fornese (provides) prosesu lisensa ne'ebe diferensia depende ba medida (size) unidade minerais

Eskema iha kraik deskreve prosesu lisensa ba unidade eskala mediu :



4.2.1. Tributacao (Taxation)

Kompania Minerais tenki selu taxa (fee) rua (2) hanesan sumariza ona iha tabela kraik:

Referensia	Resibu (Receipt)	Unidade Skala Mediu
Artigu 8	Taxa (Fee) kada toneladas iha USD	Rai henek no Calcalho (Grit) : 1.5 fatuk calcario (Limestone) : 2 Marmore: 10
Artigu 19	Kusto (Cost) ba Lisensa iha USD	100 to'o1,000

5. ESCOPO REKONSILIASAUN

Ami nia servisu inklui ona analiza preliminar ba prosesu relatoriu EITI nian hodi asegura katak escopo sira ne'e define klaru ona, inklui format relatoriu (reporting template) prosedur koleksaun dadus no horario hodi publika relatoriu EITI nian. ami mos konsulta ona ho Entidade Governu hodi nune'e koleta informasaun relevante kona-ba medida (size) setor estrativa iha RDTL no kontribusaun ba ekonomia no ba reseita Governu.

Ami konsidera hotu ona katak informasaun ne'ebe mak iha apresenta ona mai ami durante ami nia servisu iha terenu, inklui komentariu subsekuente no informasaun simu ona husi GSMS EITI RDTL.

5.1. Selesaun escopo rekonsiliaun

Escopo rekonsiliaun ba afluxo (flow) ne'ebe konsidera ona ba kompania estrativa no entidade governu selesionadu ho objetivu ba relatoriu ne'e nian defini ona husi GSMS EITI RDTL. Alende ida ne'e formatu relatoriu (reporting template) ne'ebe sei usa husi entidade relatores (reporting entities) hodi deklarar pagamentu prepara no aprova ona husi GSMS.

Ami apresenta seksaun iha kraik escopo rekonsiliaun usa ba preparasaun relatoriu EITI 2013 RDTL.

5.2. Kompania Estrativa envolve iha rekonsiliaun EITI

5.2.1. Setor Ole no Gas

Kompania Estrativa no Entidade Governu envolve iha rekonsiliaun EITI fiksi ona husi TdR fo'o sai (issued) iha Junho tinan 2014 (seksaun 5), adekuadamente, kompania estrativa rua nulu (20) no Entidade Governu tolu (3) selesionadu ba ezersisiu rekonsiliaun tinan 2013.

Kompania sira ne'e lista ona iha tabela kraik:

1 AusAid ¹	11 Inpex Sahul Ltd
2 ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	12 Inpex Timor Sea Ltd
3 ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	13 Japan Energy Corporation
4 ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	14 Minza Oil and Gas Ltd
5 ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	15 Oilex Ltd
6 ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	16 Petronas ²
7 ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	17 Santos JPDA (91-12) Pty Ltd
8 Eni JPDA 03-13 Ltd	18 Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd
9 Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	19 Tokyo Timor Sea Resources
10 Eni Timor Leste S.p.A.	20 Woodside Petroleum

5.2.2. Setor Minerais

Setor minerais iha Timor-Leste inklui deit operasaun eskala mediu spesial iha rai henek no cascalho (gravel). Inisiu kontratu kompania minerais selu royalties no taxa (fees) ba Dirasaun Nasional Minerais. Resibu (receipts) governu nian husi setor minerais la material kompara ba total reseita setor estrativa (0.001%). Hanesan rezultadu, kompania minerais eskui husi ezersisiu rekonsiliaun.

¹ AusAid Naun Organizaun Governu (NGO) ne'ebe kada tinan selu (pay) pagamentu taxa (fee) kadoras

² Ba Petronas, laiha pagamentu mak relata husi DNRPM no mos ANP. Troka fali ona (replaced) husi TIMOR GAP E.P.

5.3. Impostu no reseita ne'ebe kobre ona

Tuir informasaun ne'ebe mak fo'o pruntu mai ami husi ANP, DNRPM no BCTL pagamentu fluxo (stream) hotu relasionadu ba Impostu (taxes) oleo no gas inklui ona iha escopo rekonsiliaun. Adekuadamente, pagamentu afluxo (flows) sanulu resin neen (16) sesionadu ba ezersisiu rekonsiliaun tinan 2013. Pagamentu sira ne'e lista ona iha tabela kraik:

Nu.	Fluxo de Reseitas (Revenue stream)	Deskrisaun
Dirasaun Nasional Reseita Petroleo no Minerais (DNRPM)		
1	Income tax	Impostu kona-ba selu impostu renda (taxable income) husi selu impostu ba impostu kada tinan nian. selu impostu renda kalkula hanesan avaliavel (assesable) renda bruto (gross income) derivado husi sira ne'ebe selu impostu (taxpayer) iha tinan impostu nian dedusaun menus permiti tuir regulamentu prezente hodi nune'e despesas ne'ebe incorrida (incurred) bele derivado renda bruto.
2	Additional Profits Tax/ Supplemental Profit Tax	Additional income tax sei selu (payable) husi kontrator ne'ebe iha positivu montante liquido resibu akumuladu (accumulated net receipts) derivado husi projetu Bayu Undan ba impostu tinan nian
3	Branch Profits Tax	Impostu aplikavel ba Kompania subsidiariu estranjeiru nian 15 % depois income tax. Impostu ne'e conceitualmente similar ho dividend tax.
4	VAT	Impostu kona-ba bens no servisus
5	Withholding Tax (WHT)	Ida ne'e impostu ne'ebe mak kualkuer ema (person) ou kompania halo pagamentu balun persiza (required) hodi deduzir husi pagamentu no remeter (remit) ba Dirasaun Nasional Reseita Petroleo no Minerais (DNRPM). Pagamentu ne'ebe atrativu WHT ne'e pagamentu servisus ne'ebe inkluido inklui taxa (fee) jestaun no konsultoria, , aluga dividindo no pagamentu ba kontrator naun-rezidencia.
6	Wages Tax	Impostu kona-ba vensimentu traballador nian.
7	Additional taxes ¹	Additional taxes selu liu husi Tax assessment ne'ebe relasionadu ba falha entrega (deliver) formulariu impostu, pagamentu impostu tax forms, tax payment, understatement impostu no falha atu kria no mantein registrasaun (records).
Autoridade Nacional do Petroleo (ANP)		
8	FTP	Pagamentu produsaun halo (made) tuir ba KFP entre governu RDTL no kompania relasionadu ba faan Oleo no Gas.
9	Profit oil & gas payments	Pagamentu produsaun halo (made) tuir ba KFP entre governu RDTL no kompania relasionadu ba profit kona-ba faan Oleo no Gas.
10	JPDA - PSC Application Fee	Taxa (Fee) ne'ebe hatama (lodged) ho aplikasaun ba KFP.
11	JPDA - Seismic Data Fee	Taxa (Fee) sei selu (payable) ba ANP wanhira kompania hetan (acquires) dados seismiku iha ADPK.
12	JPDA - Development Fee	Aplika wainhira deskoberta komersiu deklarasaun husi kontrator. Taxa sira (fees) bazeia ba medida (size) deskoberta reserva oleo no gas.
13	JPDA - Contract Service Fee	Taxa (Fee) sei selu ba area kontrato hetan (acquired) bazeia montante fiku ba ADPK no Medida/KM iha AETL.
14	TLEA - PSC Application Fee	Taxa (Fee) sei selu (payable) wanhira kompania aplika hodi kompete iha redonda licitacoes (licensing round).
15	TLEA - Seismic Data Fee	Taxa (Fee) sei selu (payable) ba ANP wanhira hetan (acquires) dados seismiku iha AETL.
Banco Central de Timor-Leste (BCTL)		
16	TLEA - License Fee/Surface Fee	Taxa (fee) kobra (levied) iha koneksaun ho lisensa nian. lisensa ne'e hanesan aranjamentu entre kompania estrativa no Governu relativamente spesifiku area jeografika ou jeologikal no alende ne'e relasionadu mos ho operasaun minerais. Lisensa ne'e mos hodi define permisaun (permit), pozisaun area (acreage), Area kontratu, aluga (lease) ou bloku.

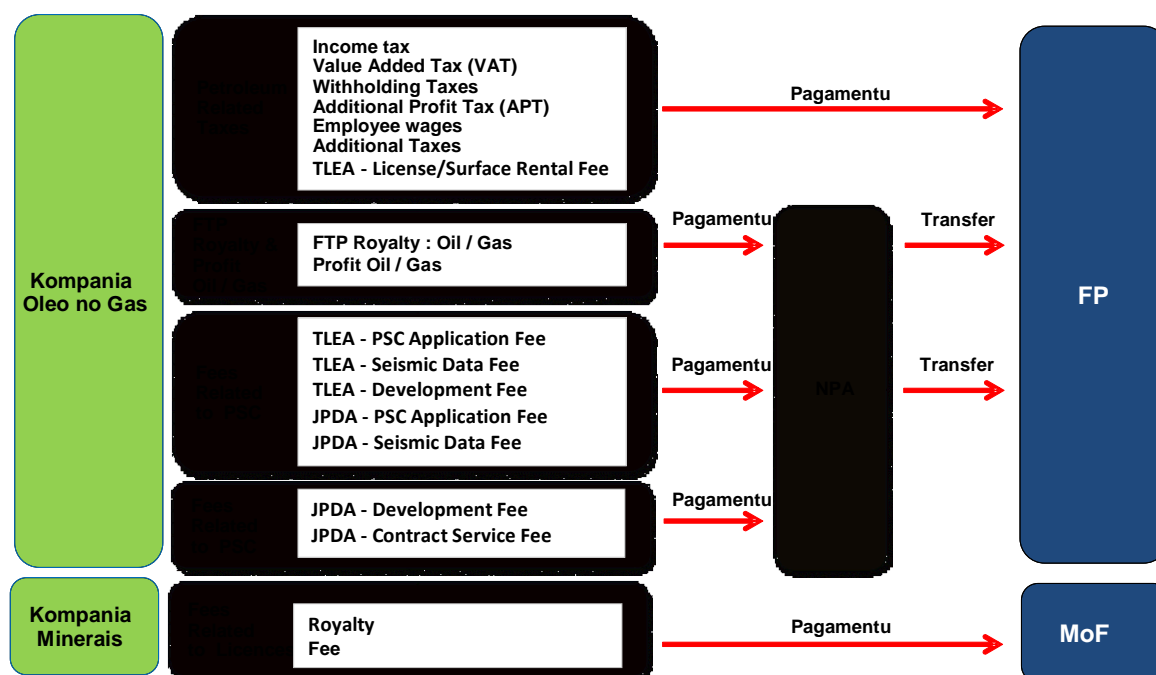
5.4. Entidade Governu

Bazeia ba proposta lista kompania estrativa no afluxo pagamentu (payment stream), entidade governu ne'ebe envolve ona iha ezersisiu rekonsiliaun remata 31 Dezembru tinan 2013 datalha hanesan tuir mai ne'e:

¹ Definisaun ba "additional Taxes" iha relatoriu ne'e la hanesan ho definisaun ba "Additional Taxes" ho Lei Impostu TL nian.

Entidade Sentral

- 1 Dirasaun Nasional Reseita Petroleo no Minerais
- 2 Autoridade Nacional do Petroleo (ANP)
- 3 Banco Central de Timor-Leste (BCTL)

5.5. Diagrama afluxo (flows) setor estrativa

6. REZULTADU REKONSILIASAUN

Ami apresenta detalha iha kraik rezultadu ezersisiu rekonsiliaun, no mos diferenca ne'ebe nota ona entre montante selu (paid) husi kompania estrativa no montante simu (received) husi entidade governu. Ami realcar (highlighted) inisiu montante relata no halo ajustamentu tuir ami nia servisu rekonsiliaun, no mos montante final no diferenca la rekonsilia.

6.1. Rekonsiliaun kada kompania estrativa

Tabela iha kraik sumariza diferenca entre pagamentu relata husi kompania Oleo no Gas no reseita simu husi entidade governu.

Nu. Kompania		Hatama (Lodged) Formatu Orijinal			Ajustamentu			Montante Final		
		Kompania	Gov	Diferensa	Kompania	Gov	Diferensa	Kompania	Gov	Diferensa
1	Eni Timor Leste S.p.A.	153,602	118,011	35,591	-	35,591	(35,591)	153,602	153,602	-
2	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	143,173,989	143,115,443	58,546	-	58,836	(58,836)	143,173,989	143,174,279	(290)
3	Eni JPDA 03-13 Ltd	306,779,778	292,017,625	14,762,153	(14,761,045)	1,088	(14,762,133)	292,018,733	292,018,713	20
4	Woodside Petroleum	486,544	486,544	-	-	-	-	486,544	486,544	-
5	Inpex Sahul Ltd	308,159,493	308,156,190	3,303	-	3,303	(3,303)	308,159,493	308,159,493	-
6	Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	311,849,040	311,849,995	(955)	-	-	-	311,849,040	311,849,995	(955)
7	Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	96,813,465	102,720,132	(5,906,667)	5,906,667	1,515	5,905,152	102,720,132	102,721,646	(1,514)
8	Oilex Ltd	116,545	116,545	-	-	-	-	116,545	116,545	-
9	Minza Oil and Gas Ltd	-	429,368	(429,368)	-	-	-	-	429,368	(429,368)
10	Tokyo Timor Sea Resources	238,694,330	238,694,330	-	4,396	4,396	-	238,698,726	238,698,726	-
11	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	953,872,232	953,846,411	25,821	(28,588)	-	(28,588)	953,843,645	953,846,411	(2,766)
12	ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	144,173,896	144,168,300	5,596	(5,596)	-	(5,596)	144,168,300	144,168,300	-
13	Conocophillips (Timor Sea) Pty Ltd	212,362,632	212,354,388	8,245	(8,245)	-	(8,245)	212,354,388	212,354,388	-
14	Conocophillips (Emet) Pty Ltd	25,042,836	25,041,863	972	(972)	-	(972)	25,041,863	25,041,863	-
15	Conocophillips JPDA Pty Ltd	412,082,198	412,066,210	15,988	(15,988)	-	(15,988)	412,066,210	412,066,210	-
16	ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	1,673	1,673	-	-	-	-	1,673	1,673	-
17	TIMOR GAP (11-106)	2,592	2,592	-	-	-	-	2,592	2,592	-
18	Japan Energy Corporation	-	30,158	(30,158)	-	-	-	-	30,158	(30,158)
19	Inpex Timor Sea Ltd	98,356,187	98,356,187	-	-	-	-	98,356,187	98,356,187	-
20	AusAid	8,287,200	8,287,200	-	-	-	-	8,287,200	8,287,200	-
Total		3,260,408,233	3,251,859,164	8,549,069	(8,909,371)	104,729	(9,014,100)	3,251,498,861	3,251,963,893	(465,032)

6.2. Rekonsiliasaun kada Fluxo de Reseitas (revenue stream)

Tabela iha kraik hatudu total pagamentu relata ona husi kompania Oleo no Gas no Entidade Governu:

Montante iha USD

Nu	Deskrisaun ba Pagamentu	Hatama (lodged) Formatu Orijinal			Ajustamentu			Montante Final		
		Kompania	Gov	Diferensa	Kompania	Gov	Diferensa	Kompania	Gov	Diferensa
DNRPM		1,143,996,484	1,150,284,652	(6,288,168)	5,906,667	(600)	5,907,267	1,149,903,151	1,150,284,052	(380,901)
1	Income Tax	597,306,290	602,930,950	(5,624,661)	5,870,725	246,590	5,624,136	603,177,015	603,177,540	(525)
2	Value Added Tax (VAT)	17,400,822	17,607,462	(206,640)	-	-	-	17,400,822	17,607,462	(206,640)
3	Withholding Taxes	12,432,323	12,608,587	(176,264)	17,621	-	17,621	12,449,944	12,608,587	(158,643)
4	Additional Profit Tax (APT)	491,040,635	491,287,834	(247,199)	-	(246,590)	246,590	491,040,635	491,041,244	(609)
5	Other taxes (Employee wages)	8,622,413	8,655,278	(32,864)	18,321	(600)	18,921	8,640,735	8,654,678	(13,943)
6	Additional Taxes	17,194,000	17,194,540	(540)	-	-	-	17,194,000	17,194,540	(540)
ANP		2,108,124,549	2,093,287,312	14,837,236	(14,816,038)	105,329	(14,921,367)	2,093,308,510	2,093,392,641	(84,131)
7	FTP Royalty Oil / Gas & Profit Oil / Gas	2,103,211,259	2,088,389,050	14,822,209	(14,816,038)	10,301	(14,826,340)	2,088,395,220	2,088,399,351	(4,131)
8	JPDA - Seismic Data Fee	80,000	-	80,000	(80,000)	-	(80,000)	-	-	-
9	JPDA - Development Fee	3,901,950	3,983,200	(81,250)	-	(81,250)	81,250	3,901,950	3,901,950	-
10	JPDA - Contract Service Fee	640,000	880,000	(240,000)	240,000	80,000	160,000	880,000	960,000	(80,000)
11	TLEA - PSC Application Fee	160,000	-	160,000	(160,000)	-	(160,000)	-	-	-
12	TLEA - License / Surface Rental Fee	131,340	35,063	96,278	-	96,278	(96,278)	131,340	131,340	-
BCTL		8,287,200	8,287,200	-	-	-	-	8,287,200	8,287,200	-
13	Pipeline fee (AusAid)	8,287,200	8,287,200	-	-	-	-	8,287,200	8,287,200	-
Total Pagamentu Basiku		3,260,408,233	3,251,859,164	8,549,069	(8,909,371)	104,729	(9,014,100)	3,251,498,861	3,251,963,893	(465,032)

6.3. Ajustamentu

6.3.1. Ajustamentu' Kompania Oleo no Gas

Ajustamentu ne'e realiza (carried out) ho nia baze konfirmasaun husi kompania Oleo no Gas no entidade governu no suporta husi evidensia adekua ne'ebe konsidera (deemed) apropiadu. Ajustamentu ne'e detalha ona hanesan tuir mai ne'e:

Montante iha USD

Ajustamentu ba pagamentu kompania estrativa	Total
Impostu selu (paid) la relata (a)	5,911,063
Montante impostu inkoretu relata (b)	(14,820,434)
Total adicionado/dudusaunba montante relata orijinal	(8,909,371)

Detalha ba ajustamentu sira ne'e husi kompania mak hanesan tuir mai ne'e:

Montante iha USD

Kompania	Impostu selu la relata (a)	Montante impostu inkoretu relata (b)	Total
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	5,906,667	-	5,906,667
Tokyo Timor Sea Resources	4,396	-	4,396
Eni JPDA 03-13 Ltd	-	(14,761,045)	(14,761,045)
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	-	(28,588)	(28,588)
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	-	(5,596)	(5,596)
Conocophillips (Timor Sea) Pty Ltd	-	(8,245)	(8,245)
Conocophillips (Emet) Pty Ltd	-	(972)	(972)
Conocophillips JPDA Pty Ltd	-	(15,988)	(15,988)
Total ajustamentu	5,911,063	(14,820,434)	(8,909,371)

Detalha ba ajustamentu sira ne'e kada Fluxo de Reseitas (Revenue stream) detalha ona iha tabela kraik:

Montante iha USD

Fluxo de Reseitas (Revenue stream)	Impostu selu la relata (a)	Montante impostu inkoretu relata (b)	Impostu inkoretu klasifika (c)	Total
DNRPM	5,906,667	-	-	5,906,667
Income Tax	5,906,667	-	(35,942)	5,870,725
Withholding Taxes	-	-	17,621	17,621
Other taxes (Employee wages)	-	-	18,321	18,321
ANP	4,396	(14,820,434)	-	(14,816,038)
FTP Royalty Oil / Gas & Profit Oil / Gas	4,396	(14,820,434)	-	(14,816,038)
JPDA - Seismic Data Fee	-	-	(80,000)	(80,000)
JPDA - Contract Service Fee	-	-	240,000	240,000
TLEA - PSC Application Fee	-	-	(160,000)	(160,000)
Total ajustamentu	5,911,063	(14,820,434)	-	(8,909,371)

(a) Impostu selu la relata

Ida ne'e mak pagamentu afluxo (flow) selu (paid) husi kompania Oleo no Gas maibe la inklui iha sira nia formatu relatoriu (reporting template). Depois simu ona no examina detalha pagamentu manda husi kompania Oleo no Gas ami nota katak montante orijinal regista (recorded) iha formatu relatoriu (reporting template) inkoretu.

Montante iha USD

Kompania	Fluxo de Reseitas (Revenue stream)	Total	Detalha
Talisman Resources (06-105) Pty Ltd	Income Tax	5,906,667	Dezemburu 2012 selu Installment la relata.
Tokyo Timor Sea Resources	FTP Royalty Oil / Gas & Profit Oil / Gas	4,396	Selu Interests la relata.
Total		5,911,063	

(b) Montante impostu inkoretu relata

Montante sira ne'e inkoretu relata. Diferensa prinsipal mak USD 14,761,045 no relasionadu ba Profit Oil / Gas relata dala rua husi Eni JPDA 03-13 Ltd.

(c) Impostu inkoretu klasifika

Montante sira ne'e inkoretu klasifika iha formatu (templates). Tabela iha kraik sumariza ajustamentu sira ne'ebe halo ona:

Montante iha USD

Kompania	JPDA - Contract Service Fee	TLEA - PSC Application Fee	JPDA - Seismic Data Fee	Withholding Taxes	Other taxes (Employee wages)	Income Tax	Total
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	160,000	(160,000)	-	-	-	-	-
Oilex Ltd	80,000	-	(80,000)	(18,321)	18,321	-	-
Tokyo Timor Sea Resources	-	-	-	35,942	-	(35,942)	-
Total	240,000	(160,000)	(80,000)	17,621	18,321	(35,942)	-

6.3.2. Ajustamentu Entidade Governu

Ajustamentu ne'e realiza (carried out) ho nia baze konfirmasaun simu ona husi kompania Oleo no Gas ou husi Entidade Governu. Ajustamentu sira ne'e detalha ona hanesan tuir mai ne'e:

Montante iha USD

Ajustamentu ba Pagamentu Governu	Total
Impostu simu la relata (a)	186,579
Impostu simu relata maibe fora periodu ne'ebe atu kobre (b)	(81,250)
Montante impostu inkoretu relata	(600)
Total adicionado/dedusaun ba montante relata orijinal	104,729

Detalha ajustamentu kada kompania apresenta iha tabela kraik:

Montante iha USD

Kompania	Impostu simu la relata (a)	Impostu simu relata maibe fora periodu ne'ebe atu kobre (b)	Montante impostu inkoretu relata	Total
Eni Timor Leste S.p.A.	96,278	-	(60,686)	35,591
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	80,000	(81,250)	60,086	58,836
Eni JPDA 03-13 Ltd	1,088	-	-	1,088
Inpex Sahul Ltd	3,303	-	-	3,303
Talisman Resources (06-105) Pty Ltd	1,515	-	-	1,515
Tokyo Timor Sea Resources	4,396	-	-	4,396
Total	186,579	(81,250)	(600)	104,729

Detalha ba ajustamentu sira ne'e husi pagamentu apresenta iha tabela kraik:

Montante iha USD

Fluxo de Reseitas (Revenue stream)	Impostu simu la relata (a)	Impostu simu relata maibe fora periodu ne'ebe atu kobre (b)	Montante impostu inkoretu relata	Impostu inkoretu klasifika	Total
DNRPM	-	-	(600)	-	(600)
Income Tax	-	-	-	246,590	246,590
Additional Profit Tax (APT)	-	-	-	(246,590)	(246,590)
Other taxes (Employee wages)	-	-	(600)	-	(600)
ANP	186,579	(81,250)	-	-	105,329
FTP Royalty Oil / Gas & Profit Oil / Gas	10,301	-	-	-	10,301
JPDA - Development Fee	-	(81,250)	-	-	(81,250)
JPDA - Contract Service Fee	80,000	-	-	-	80,000
TLEA - License / Surface Rental Fee	96,278	-	-	-	96,278
Total	186,579	(81,250)	(600)	-	104,729

(a) Impostu simu la relata

Rekonese duni tanba tempo ne'ebe diferença, reseita afluxo (flow) sira ne'e simu ona husi kompania Oleo no Gas maibe la inklui iha formatu relatoriu ANP nian. tabela iha kraik sumariza ajustamentu ne'ebe halo ona :

		Montante iha USD	
Kompania	Reseita de Fluxo (Revenue stream)	Montante	Detalha
Eni Timor Leste S.p.A.	TLEA - License / Surface Rental Fee	96,278	Omission
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	JPDA - Contract Service Fee	80,000	Omission
Tokyo Timor Sea Resources	FTP Royalty Oil / Gas & Profit Oil / Gas	4,396	Profit oil interests
Inpex Sahul Ltd	FTP Royalty Oil / Gas & Profit Oil / Gas	3,303	Profit oil interests
Talisman Resources (06-105) Pty Ltd	FTP Royalty Oil / Gas & Profit Oil / Gas	1,515	Profit oil interests
Eni JPDA 03-13 Ltd	FTP Royalty Oil / Gas & Profit Oil / Gas	1,088	Profit oil interests
Total		186,579	

(b) Impostu simu relata maibe fora periodu ne'ebe atu kobre

Montante ne'e relasionadu ba JPDA - Development Fee selu husi Eni JPDA 06-105 Pty Ltd iha 08 Janeiro 2014 tan ne'e mak esklui ona husi rekonsiliaun 2013.

6.4. Diferença sira la rekonsilia

Ami nia ajustamentu tuir mai, total la rekonsilia falta (residual) diferença montante pagamentu **USD (465,032)** representa **0.014%** total pagamentu relata husi Entidade Governu.

Ida ne'e mak soma (sum) diferença positivu **USD 19** no diferença negativu montante to'o **USD (465,051)**. Diferença la rekonsilia sira ne'e bele analiza hanesan tuir mai ne'e:

Montante iha USD	
	Total
Formatu relatoriu (Reporting template) la submete husi kompania estrativa (a)	(459,526)
Diferença la Material < USD 10,000	(5,506)
Total diferença	(465,032)

(a) Formatu relatoriu (Reporting template) la submete husi kompania estrativa

Diferença la rekonsilia final nian relasionadu ba kompania tolu (3) mak falha hodi submete sira nia formatu relatoriu (reporting templates) maske nune'e sira seluk nafatin submete. Kompania sira ne'e lista hanesan tuir mai ne'e:

Montante iha USD	
	Total
Minza Oil and Gas Ltd	429,368
Japan Energy Corporation	30,158
Total	459,526

7. RELATA DADUS

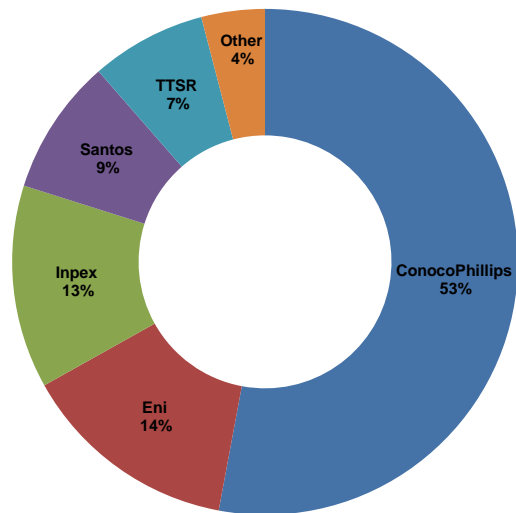
7.1. Analiza reseita governu

7.1.1. Analiza kontribuisaun pagamentu husi kompania sira

Analiza reseita governu husi kompania kontribuisaun indika katak kompania bo'ot lima (5) kontribui aproximadamente 97% ba total reseita governu nian durante tinan 2013 no ho periodu ne'ebe hanesan Conocophillips konta (account) kuaze 54% reseita Oleo no Gas ba nasaun nian.

Tabela no diagrama iha kraik sumariza kompania bo'ot lima (5) nia reseita iha tinan 2013:

Kompania	Reseita Governu USD	% husi total reseita
ConocoPhillips (entidades 6)	1,747,478,845	54%
ENI (entidades 3)	435,346,594	13%
Inpex (entidades 2)	406,515,680	13%
Santos	311,849,995	10%
Tokyo Timor Sea Resources	238,698,726	7%
Kompania seluk (Kompania 7)	112,074,053	3%
Total setor Oleo & Gas	3,251,963,893	100%

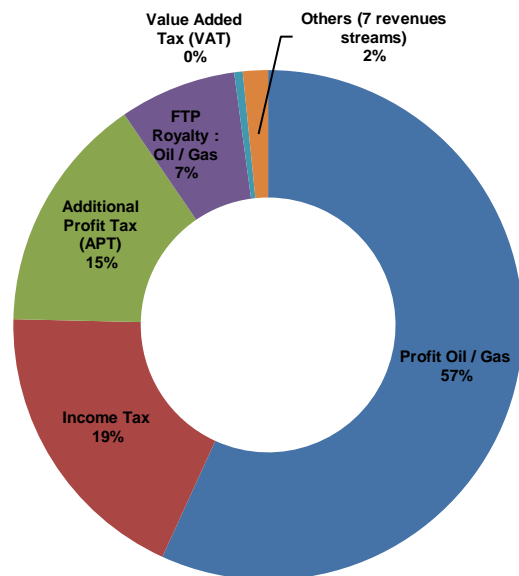


7.1.1. Analiza Pagamentu husi kontribuisaun afluxo (flow)

Analiza ba pagamentu husi kontribuisaun afluxo (flow) hatudu katak kontribuisaun impostu bo'ot lima (5) ba 98% husi total reseita Oleo no Gas governu nian. ami mos nota katak profit Oil & Gas konta liu ona metade husi total reseita governu nian.

Tabela no digrama iha kraik sumariza Fluxo de Reseitas (Revenues streams) bo'ot 5 durante 2013:

Fluxo de Reseitas (Revenue stream)	Reseita Governu USD	% husi total reseita
Profit Oil / Gas	1,847,432,543	57%
Income Tax	603,177,540	19%
Additional Profit Tax (APT)	491,041,244	15%
FTP Royalty : Oil / Gas	240,966,808	7%
Value Added Tax (VAT)	17,607,462	1%
Others (7 revenue streams)	51,738,295	2%
Total Setor Oleo & Gas	3,251,963,893	100%



7.2. Responsabilidade Sosial Corporativa (Corporate social Responsibility)

Husu ona (requested) kompania sira hodi relata pagamentu sosial ne'ebe halo ona durante tinan 2013. Ami estabelse (set out) iha tabela kraik montante relata husi kompania Oleo no Gas ne'ebe manda mai ami sira nia formatu relatoriu (reporting templates):

Konteudu Local-Despezas Rekopera:

Kompania	Montante iha USD
Eni Timor Leste S.p.A.	89,497
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	1,029,891
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	11,334,000
Total	12,453,388

Inisiativa husi Corporativa (CSR) – Despezas naun rekopera:

Kompania	Montante iha USD
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	1,066,000
Total	1,066,000

Konteudu local bele iha forma emprego no provisau ba bens no servisu, ne'ebe iha kontestu TL nian despezas relasionadu ba konteudu local ne'e rekopera.

Iha kontestu TL CSR laos mandatorio pagamentu sosial, CRS ne'e voluntaria deit. Tan ne'e CSR laos kustu despezas rekopera e naun ser korkorda ona maneira balun ho Governu.

8. REKOMENDASAUN

Rekomendasaun iha relatoriu tinan anterior nian la implementa. Ami prezenta iha seksaun kraik adisional sasukat (measures) bele implementa hodi nune'e atu melhora (improve) prosesu EITI iha RDTL.

Akompanha (Follow-up) relatoriu tinan anterior prezenta iha seksaun 8.2 kraik liu:

8.1. Lisaun aprendizazen husi rekonsiliaun 2012/2013

8.1.1. Falta (Lack) lei EITI nian

Ami nota katak maske relatoriu EITI RDTL rekonsila ona tinan 5, enkudramentu legal defini funsaun no responsabilidade stakeholder iha prosesu EITI nian sidauk kria (created).

Ami rekomenda promulga (enactment) lei EITI mais sedu mai posivel. Lei refere sei fornese (provide) komprensaun diak liu ba prosesu EITI husi stakeholder sira hotu no aseguira katak prosesu rekonsiliaun susesu duni.

8.1.2. Limitasaun ba formatu relatoriu (reporting template)

Formatu relatoriu (reporting template) usa ba kolesaun dadus prepara no aprova ona husi GSMS. Maske ami nia termus de referencia preve (foresee) katak Administrador Independente tenki fornese (provide) konselu ba GSMS kona-ba formatu relatoriu (reporting templates), GSMS informa ona ami katak labele halo kualkuer troka ba formatu ne'ebe estabesele ona. Ho ida ne'e pareser husi membru GSMG balun indika ona katak forma ba formatu relatoriu (reporting templates) la kompletu atu halo tuir.

Formatu relatoriu (reporting templates) iha limitasaun balun hanesan tuir mai ne'e:

- Preve (foresees) deit deklarasaun figura anual husi entidade relatores sira (reporting entities). La inklui horario hodi estabesele (set out) montante em detalha: Kada data (date) no kada pagamentu. Detalha pagamentu nesesariu dokumentu ba servisu rekonsiliaun nian. sei efesiencia liu karik husu entidades relatores hotu atu manda sira nia pagamentu detalha hamutuk ho formatu relatoriu (reporting templates). Entidade balun la fornese (provide) pagamentu detalha iha formatu relatoriu. Ami la obriga atu husu informasaun ne'e antes simu relatoriu.
- Informasaun barak preve (foreseen) iha EITI standard la husu (requested) iha formatu relatoriu (reporting templates) husi kompania estrativa hanesan esportasaun, propeidade benefisia, estatamentu finanseiru audit nian no estatistika traballador.

GSMS tenki melhora (improve) modelu formatu relatoriu (reporting templates) iha futuru hodi nune'e bele halao prosesur relatoriu efesiencia liu tan relativamente ba servisu ne'ebe realiza (carried out) husi Rekonsiliador Independente. Alende ne'e formatu relatoriu (reporting templates) tenki komprensivu liu no elabora tan hodi nune'e inklui rekeztu ne'ebe preve (foreseen) iha EITI standard.

8.2. Akompaha (Follow up) rekomendasaun sira iha relatoriu anterior

Nu	Issue	Detalha ba issue	Rekomendasaun	Estatuta implimentasaun Relatoriu EITI 2013 RDTL (Sim/Sidauk/iha prosesu)
1	Baze de Dadus EITI-RDTL	<p>To'o ohin loron Sekretariadu Timor-Leste EITI laiha baze de dadus komprehensivu kona-ba kompania estrativa hotu- hotu ne'ebe halao operasaun iha setor petroleo nian</p> <p>Ami komprende katak situasaun ida ne'e mosu (arises) tamba laiha komunikasaun formal entre Sekretariadu TL-EITI no Entidade Governu sira relasionadu ho Kompania petroleo ne'ebe opera iha setor Petroleo.</p> <p>Iha kazu balun halo kontaktu ho kompania estrativa bele difisil tebes tamba laiha kontaktu detalhu ne'ebe mak bele asesivel.</p>	<p>Ami nia ezersisiu rekonsiliaun tuir mai ne'e, Ami rekomena katak RDTL Sekretariadu 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 ho RDTL Sekretariadu EITI hanesan parte prosesu antes ou iha tempu ne'ebe hanesan sira obter sira nia lisensa operasaun.</p> <p>Rekomenda atu reve regularmente (ho Entidade Governu husi lista lisensa kompania oleo atu opera iha setor ne'e nian.</p>	Sidauk
2	Rekonsiliaun Escopo – Estudo Escopo	<p>Ami nota katak kompania petroleo rua opera iha Timor-Leste la inklui iha escopo rekonsiliaun, Ezemplu Japan Energy no AusAid.</p> <p>Ami mos nota liu tan katak iha ne'eba taxa (fee) balun selu ba BCTL, hanesan, taxa (fee) kadoras anual</p> <p>no taxa (fee) esplorasun ne'ebe la inklui iha formatu relatóriu ne'ebe prepara no aprova ona husi GSMS. Aleinde ne'e iha ne'eba fluxo de reseitas (revenues stream) balun inklui iha formatu relatóriu ne'ebe laiha pagamentu mak halo husi kompania Petroleo.</p> <p>Situasaun ne'e mak kausa kolesaun dadus tarde husi kompania Petroleo no entidade governu sira no preparasaun relatóriu</p>	<p>Ami rekomena ba tinan oin mai halao (carried out) estudo escopo antes ba kada ezersisiu hodi nune'e atu defini escopo rekonsiliaun inklui:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Atividade ne'ebe atu konsidera (oleo, gas no minerais, no seluk tan); • Fluxo de reseitas ne'ebe atu rekonsila • Kompania estrativa ne'ebe sei relata; no • Entidade Governu inklui ona iha prosesu refere <p>Estudo escopo sei lori ba definisaun no dezenha formatu relatóriu atu uza ba deklarasaun pagamentu no resibo husi kompania Petroleo no Entidade Governu</p>	Sidauk

ANEKSU

Aneksu 1: Maior Kompania Oleo no Gas detalha no reseita

Ami apresenta tabela iha kraik maior kompania oleo no gas iha RDTL durante tinan 2013:

Nu.	Kompania	Data Harii (Founding)	Atividade	Nacionalidade
1	ConocoPhillips	1917	Oleo & Gas	USA
2	Eni	1926	Oleo & Gas	Italy
3	Santos	1954	Oleo & Gas	Australia
4	Inpex	1986	Oleo & Gas	Australia

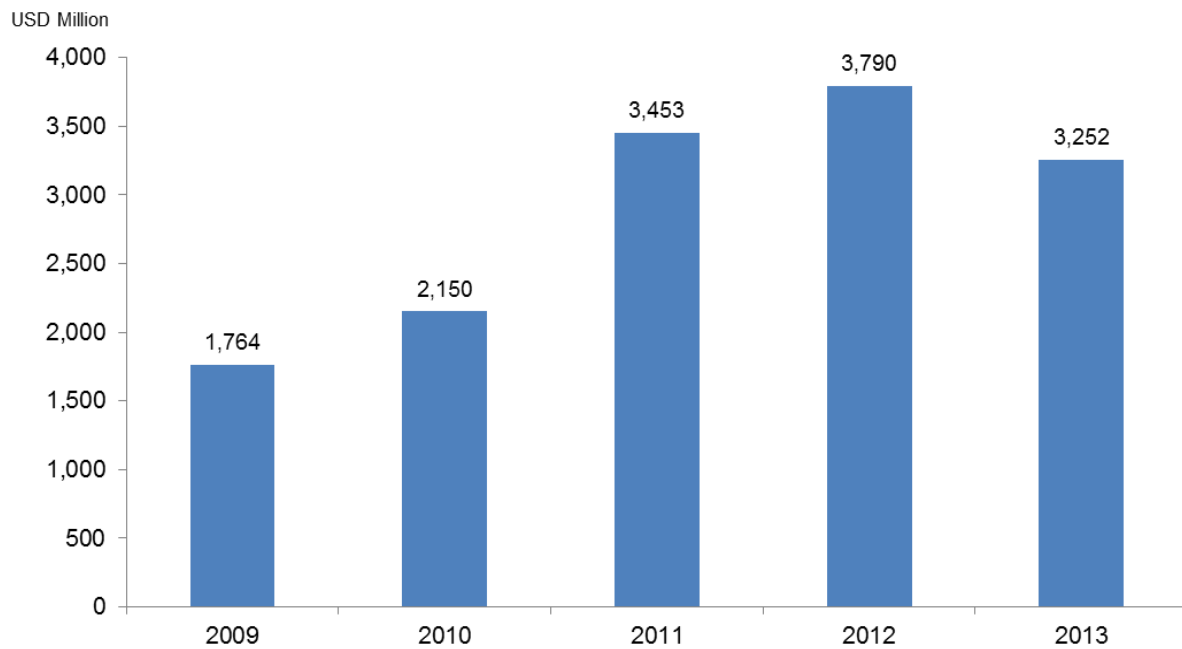
Reseita selu ona (paid) ba RDTL husi kompania tinan 2012/2013

Tabela iha kraik hatudu variasaun reseita oleo no gas entre tinan 2012 & 2013 hafahe (split) kada kompania:

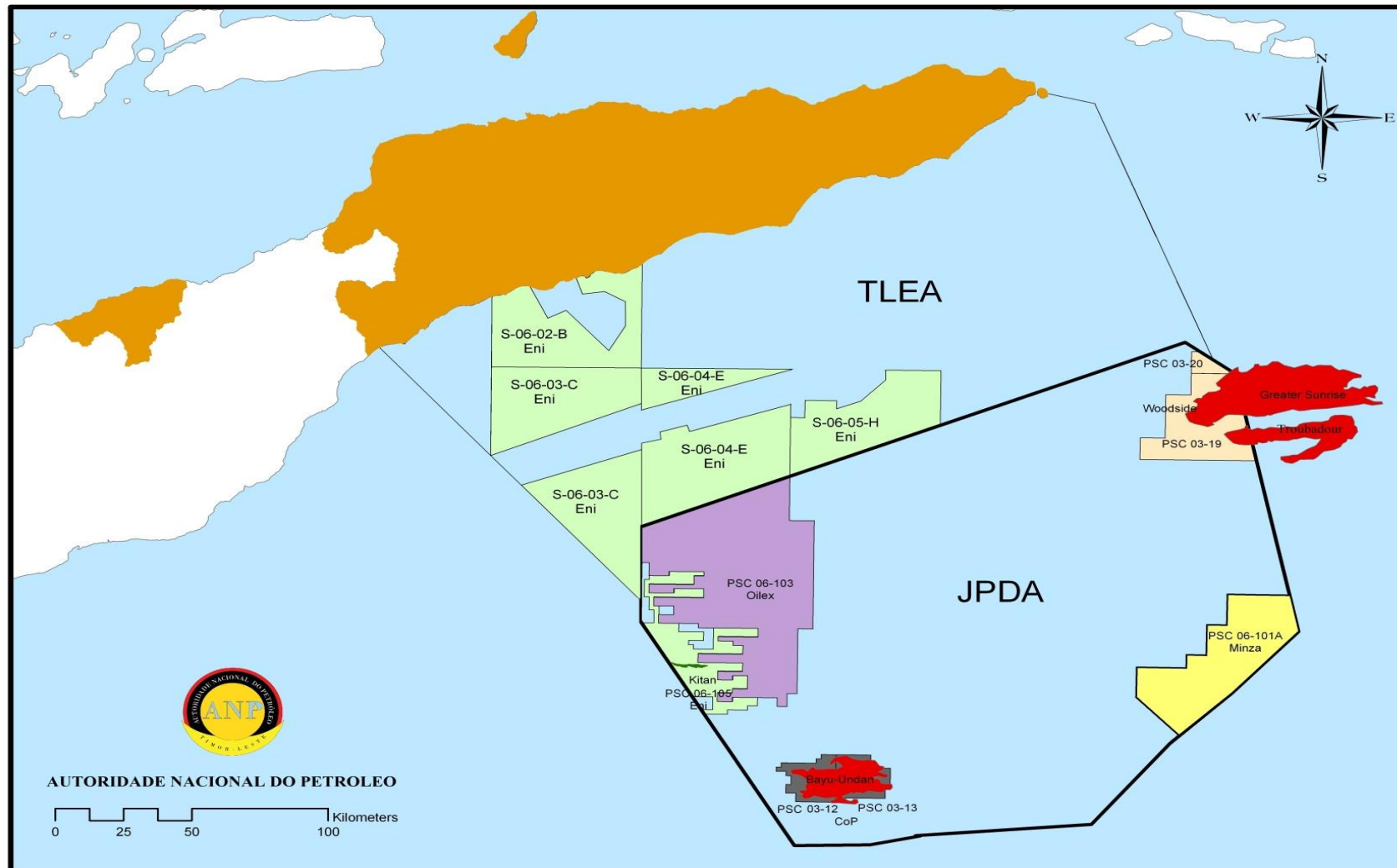
Kompania	2013	2012	Variasaun	
	USD Millaun	USD Millaun	USD Millaun	%
ConocoPhillips (entidades 6)	1,747	2,006	(259)	-13%
ENI (entidades 3)	435	528	(93)	-18%
Inpex (entidades 2)	407	492	(86)	-17%
Santos	312	330	(18)	-5%
Tokyo Timor Sea Resources	239	279	(41)	-15%
Talisman Resources	103	119	(16)	-14%
Kompania seluk (Kompania 6)	9	35	(25)	-73%
Total	3,252	3,790	(538)	-14%

Aneksu 2: Evolusaun reseita Oleo no Gas entre 2009-2013

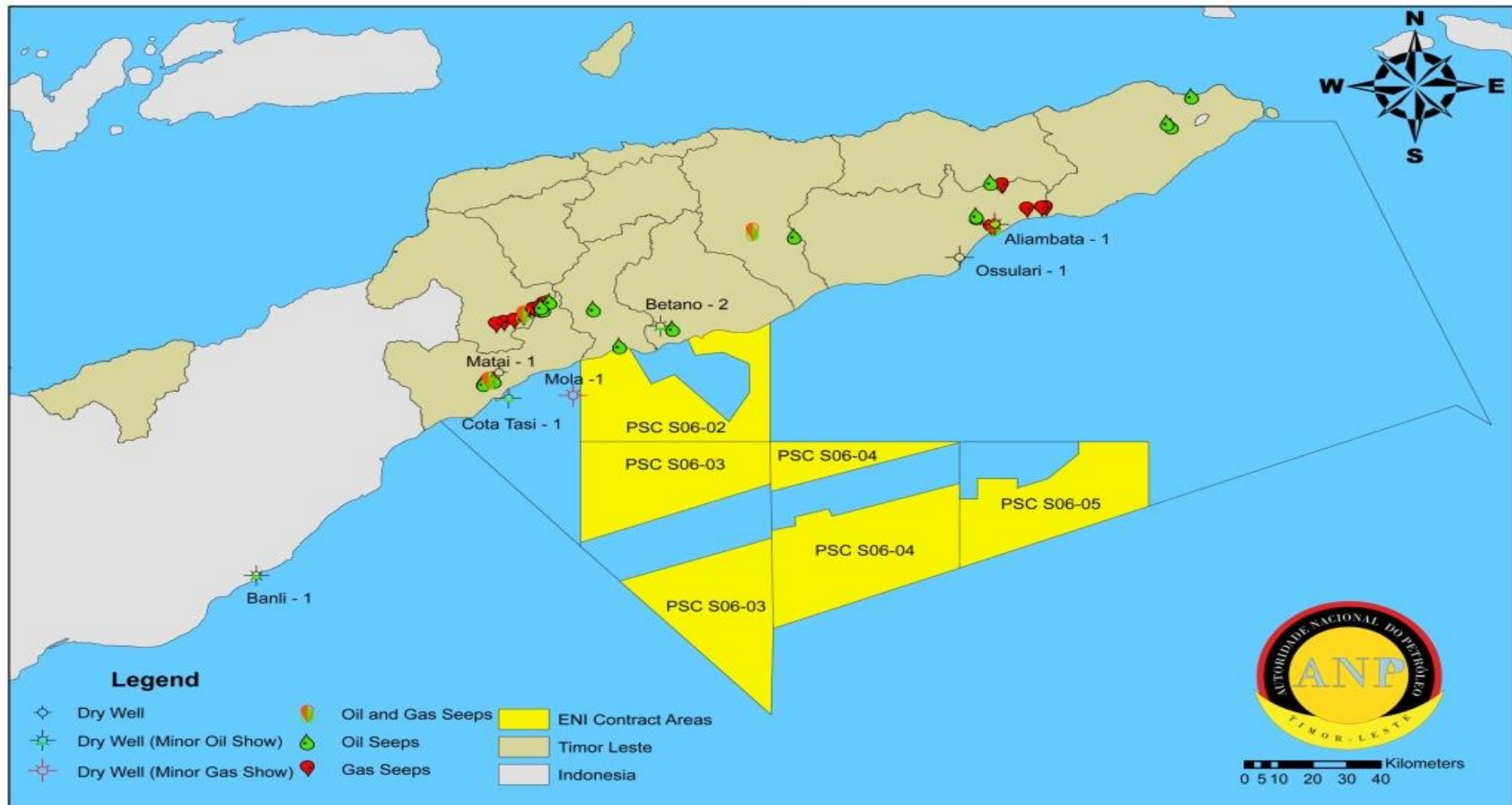
Diagrama kraik sumariza evolusaun reseita Oleo no Gas entre 2009-2013



Aneksu 3: Área Contratada pela AETL no ADPK



Aneksu 4: Oleo no Gas matan (seeps) rai maran iha RDTL



Aneksu 5: Perfil Kompania Estrativa

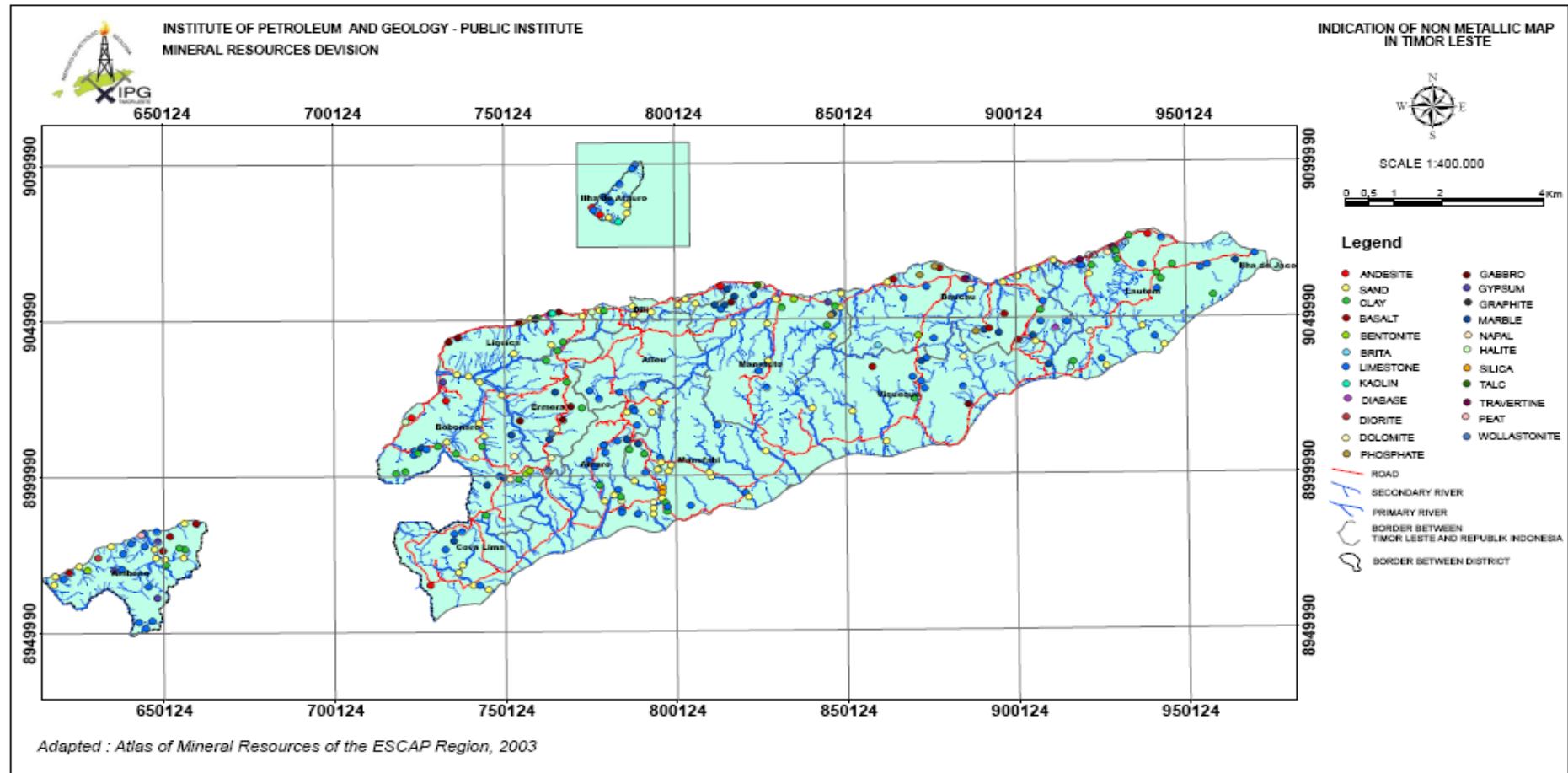
Lisensa ativa explotaun petroleo durante tinan 2013

Nu.	Naran Kompania	Naran Area projetu	Numeru Lisensa	Data fo'o sai lisensa	Data atual remata (expired)	Periodu tinan	Total area Superfice iha km ²	Tipo estrai ona minerais
1	ENI JPDA 06-105 Pty Ltd (Operator) Inpex Talisman	JPDA	JPDA 06-105	22/09/2006	Not indicated	-	83	Light Crude Oil
2	ConocoPhillips (Operator) Santos Inpex Sahul	JPDA	JPDA 03-12	02/04/2003	06/02/2022	19	316	Condensate, LPG, LNG
3	ConocoPhillips (Operator) Eni Tokyo Timor Sea Resources	JPDA	JPDA 03-13	02/04/2003	16/12/2021	19	330	Condensate, LPG, LNG
4	Woodside Petroleum (Operator) Shell Development Osaka Gas Sunrise ConocoPhillips	JPDA	JPDA 03-19	02/04/2003	03/10/2026	24	1,092	Gas
5	Woodside Petroleum (Operator) Shell Development Osaka Gas Sunrise ConocoPhillips	JPDA	JPDA 03-20	02/04/2003	15/11/2026	24	90	Gas

Lisensa ativa explotausaun petroleo durante tinan 2013

NU.	Naran Kompania	Naran Area Projetu	Numeru Lisensa	Data fo'o sai lisensa	Data atual remata (expired)	Periodu tinan	Total area Superfice iha km ²
1	ENI JPDA 11-106 BV (Operator) INPEX Offshore Timor-Leste Ltd TIMOR GAP PSC 11-106 Unipessoal Limitada	JPDA	JPDA 11-106	23/10/2013	23/10/2016	3	662
2	Minza Limited	JPDA	JPDA 06-101 A	09/03/2007	09/03/2014	7	1,082
3	Oilex Ltd (Operator) Japan Energy Corporation Videocon Bharat Petro Resources GSPC Pan Pacific Petroleum	JPDA	JPDA 06-103	15/01/2007	15/01/2014	7	1,971
4	ENI Timor Leste SPA (Operator) GALP Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	TLEA	S-06-02 (Block B)	03/11/2006	03/11/2013	7	1,530
5	ENI Timor Leste SPA (Operator) GALP Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	TLEA	S-06-03 (Block C)	03/11/2006	03/11/2013	7	2,841
6	ENI Timor Leste SPA (Operator) GALP Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	TLEA	S-06-04 (Block E)	03/11/2006	03/11/2013	7	2,314
7	ENI Timor Leste SPA (Operator) GALP Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	TLEA	S-06-05 (Block H)	03/11/2006	03/11/2013	7	1,422

Aneksu 6: Recursos Minerais iha RDTL



Aneksu 7: Ema sira ne'ebe bele kontaktu ou envolve rekonsiliação EITI iha tinan 2013

Rekonsiliador – Moore Stephens LLP		
Tim Woodward	Partner	
Ben Toorabally	Head of Office / Mission Director	
Radhouane Bouzaiane	Senior Manager / Team Leader	
Hedi Zaghouani	Audit Senior	
Rita Freitas	Audit Assistant	

RDTL Secretariado EITI		
Elda Guterres da Silva	Kordenador Nasional	
Trifonio Flor Sarmiento	Outreach Oficial	
Ana Paula de Araujo	Programa Oficial	
Sonia do Rosario Boavida	Administrasaun Oficial	

Ministerio do Petroleo e Recursos Minerais (MPRM)		
Alfredo Pires	Ministro do Petroleo e Recursos Minerais	
Elga Anita Torrezao Pereira	Diretora Nasional Minerais	

Autoridade Nacional do Petroleo (ANP)		
Emanuel Angelo Lay	Diretor Komersiu	
Oscar Sanches Faria	Senior Officer – Finance & Fiscal Assurance	
Honesia Araujo	Marketing and Revenue Management Officer	
Nuno V. F. Alves	Finance & Fiscal Assurance Officer	
Isabel Joanila da Silva	Oil Marketing and Revenue Management Assistant	

Dirasaun Nasional Reseita Petroleo no Minerais (DNRPM)		
Agustinho Ramos	Senior staff and Head of Compliance Department	

Ministerio das Finansas (MdF)		
Filipe Nery Bernardo	Analiza Fundo Petroleo	

Banco Central de Timor-Leste		
Fernando da Silva Carvalho	Chief Accountant	

Diretoria Geral Estatistika (DGE)		
Paulina Rita Cruz Viegas	National Director of Economic and Social Statistics	

Kompania Oleo	Responsabilidade	Funsaun
Woodside Petroleum	Antonio Campos dos Santos	Country Representative and Community Relations Advisor
Woodside Petroleum	Susana Jardim	Management Accountant
Eni	Angelina Baptista Branco	Country Representative
Eni	Mark Sewell	Joint Venture Accounting Coordinator
Eni	Andrew Tay	Joint Venture Accountant
Eni	Kelvin Aw-Yang	Joint Venture Financial Auditor
Inpex	Kenji Kawano	Managing Executive Officer & Senior Vice President
Inpex	Yae Miyamoto	Planning Coordination Unit
Talisman	Read Keith	Director
Talisman	Millar Colleen	Senior Accountant Finance and Planning
Minza Oil and Gas Ltd	Dino Gandara	Former Vice President
Minza Oil and Gas Ltd	Martin Wollaston	Director
Timor Gap	Luis Martins	Director of Business & Development

Kompania Oleo	Responsabilidade	Funsaun
Timor Gap	Jacinta Paula Bernardo	Director of Corporate Service
Timor Gap	Francisco Alegria	Public Relation Advisor to the President & CEO
Timor Gap	Amandio Ribeiro	Finance Manager
Timor Gap	Henrique D.C Monteiro	Manager - Project Economics and Finance
Timor Gap	Francisco da Costa Monteiro	President & CEO
Tokyo Timor Sea Resources	Shinsuke Tsujita	Public Relations
Tokyo Timor Sea Resources	Yuhi Harada	Manager, Planning & Commercial
Australian Embassy, Dili	Peter M. Macfarlane	First Secretary
Santos	David Di Blasio	Finance Manager
Santos	Joe Ariyaratnam	Manager – Browse Timor Bonaparte and Technical Services